GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/2016

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					120
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					120
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

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
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-					84
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					84
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	N	-0-					84
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

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

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

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

11	2040	#	1732	-0-	-308	-0-	1688	2	44	9	N	40					66
12	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	1673	2	91	9	N	83					149
01	2108	#	1315	-0-	-793	-0-	1312	2	3	9	N	3					152
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

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

11	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					45
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	41	1	1329	2	N	-0-					45
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					45
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

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

11	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	5258	2	95	9	N	86	3	8			170
12	6479	X	5463	-0-	-1016	-0-	5406	2	57	9	N	52	169	1	1	8	52
01	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5092	2	121	9	N	110	2	8			160
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					41
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					41
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					41
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

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

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					240
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					240
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	178	1			90
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

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

11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					40
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	2			N	-0-					40
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					40
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

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

11	960	N	658	-0-	-302	-0-	658	2			N	-0-					58
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					58
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
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

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

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6					101
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					101
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			101
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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

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

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

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

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

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

11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					80
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					80
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2078	2	47	9	N	43					123
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49					172
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1959	2	69	9	N	63					235
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					235

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	49	1	1055	2	N	-0-			33
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	-0-			33
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-			33
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							

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
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	N	-0-			140
12	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	77	1	1678	2	N	-0-			140
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	N	-0-			140
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							

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
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	43	1	937	2	N	-0-			125
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	N	-0-			125
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-			125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	107	1	2318	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	98	1	2134	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	109	1	2380	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	77	1	575	2	N	-0-			-0-
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	37	1	348	2	N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	634	-0-	-1466	-0-	75	1	559	2	N	-0-			110
12	1333	N	651	-0-	-682	-0-	63	1	586	2	N	2			112
							2	9							
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	N	-0-			112
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

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

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

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

11	720	N	470	-0-	-250	-0-	53 20	1 9	397	2	N	18					80
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	92	1	856	2	N	-0-					80
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	N	-0-					80
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-					80
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	915	2	N	-0-					80
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-					80

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

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

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

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

11	3780	X	2534	-0-	-1246	-0-	282	1	2252	2	Y	-0-					27
12	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	338	1	2746	2	Y	-0-					27
01	4185	X	3111	-0-	-1074	-0-	406	1	2705	2	Y	-0-					27
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

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	28	0			13
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					13
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1749	1	13941	2	N	-0-					25
12	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	1592	1	12948	2	N	-0-					25
01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1533	1	10218	2	N	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	369	-0-	-1221	-0-	41	1	328	2	Y	-0-	38	0			17
12	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	185	1	1506	2	Y	-0-					17
01	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					17
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

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
11	3570	X	2351	-0-	-1219	-0-	262	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2758	-0-	-900	-0-	302	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2484	-0-	-1143	-0-	324	1	2160	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	575	1	7680	2	N	-0-					26
12	9176	X	8464	-0-	-712	-0-	652	1	7812	2	N	-0-					26
01	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	599	1	7580	2	N	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	321	1	2525	2	N	-0-					45
12	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	275	1	2718	2	N	-0-					45
01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	218	1	2420	2	N	2					47
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	38	0			6
12	217	X	98	-0-	-119	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					6
01	217	X	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					6
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	386	1	3040	2	Y	-0-					17
12	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	321	1	3169	2	Y	-0-					17
01	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	286	1	3169	2	Y	1					18
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2847	-0-	-1173	-0-	321	1	2526	2	Y	-0-					10
12	3751	X	2838	-0-	-913	-0-	261	1	2577	2	Y	-0-					10
01	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	221	1	2444	2	Y	1					11
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3153	-0-	-1407	-0-	351	1	2795	2	Y	6	82	0			20
							7	9									
12	4712	X	3253	-0-	-1459	-0-	356	1	2897	2	Y	-0-					20
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	411	1	2742	2	Y	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	558	1	4387	2	N	11	54	0			27
							12	9									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4769	2	N	-0-					27
01	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	426	1	4718	2	N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	672	1	5288	2	N	-0-					27
12	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	545	1	5380	2	N	-0-					27
01	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	489	1	5425	2	N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	737	1	1865	2	N	1	118	0			28
							1	9									
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	781	1	1889	2	N	-0-					28
01	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	731	1	1904	2	N	-0-					28
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	772	1	1954	2	N	-0-					38
12	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	800	1	1934	2	N	-0-					38
01	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	756	1	1971	2	N	-0-					38
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

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

11	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	466	1	3665	2	N	-0-					33
12	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	343	1	3389	2	N	-0-					33
01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	332	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

11	7703	X	2738	-0-	-4965	-0-	125	1	2613	2	N	-0-					32
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	138	1	3077	2	N	-0-					32
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	92	1	2393	2	N	-0-					32
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

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	-0-					78
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	189	1	4233	2	Y	-0-					78
01	4588	X	2510	-0-	-2078	-0-	93	1	2417	2	Y	-0-					78
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

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

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	N	-0-					45
12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					45
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					45
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									

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

11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					89
12	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-					89
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	2	Y	-0-					89
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	127	1	2731	2	N	-0-					42
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	145	1	2498	2	N	3					45
							3	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1101	-0-	-489	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					90
12	1550	N	622	-0-	-928	-0-	32	1	590	2	N	-0-					90
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	900	N	537	-0-	-363	-0-	536	2	1	9	N	1					221
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	834	2	85	9	N	77					298
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	850	2	37	9	N	34	182	1			150
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	N	1					187
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					188
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					189
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2					192
12	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1519	2	58	9	N	53					245
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					247
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1305	2	53	9	N	48					146
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1067	2	265	9	Y	241	305	1			113
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	551	2	265	9	Y	241	55	1			299
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	544	2	6	9	Y	5	164	1			140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	335	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	477	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	289	2	304	9	Y	276	276	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					20
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					20
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
*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

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
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	682	1	5163	2	Y	2					17
							2	9									
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	516	1	4274	2	Y	1					18
							1	9									
01	5952	X	2636	-0-	-3316	-0-	366	1	2270	2	Y	-0-					18
*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

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
11	5490	X	3242	-0-	-2248	-0-	378	1	2864	2	Y	-0-					84
12	5673	X	3916	-0-	-1757	-0-	422	1	3494	2	Y	-0-					84
01	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					84
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	661	1	5003	2	N	-0-					183
12	6076	X	5363	-0-	-713	-0-	577	1	4786	2	N	-0-					183
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					183
*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

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

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	521	1	3942	2	Y	1					45
							1	9									
12	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	644	1	5334	2	Y	-0-					45
01	6665	X	4612	-0-	-2053	-0-	640	1	3972	2	Y	-0-					45
*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

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

11	6270	X	5435	-0-	-835	-0-	634	1	4801	2	N	-0-					65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	710	1	5883	2	N	-0-					65
01	6417	X	5508	-0-	-909	-0-	764	1	4744	2	N	-0-					65
*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

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

11	6480	X	4888	-0-	-1592	-0-	570	1	4316	2	Y	2					43
							2	9									
12	6696	X	4675	-0-	-2021	-0-	503	1	4172	2	Y	-0-					43
01	6696	X	3556	-0-	-3140	-0-	493	1	3063	2	Y	-0-					43
*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

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

11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	602	1	4557	2	Y	-0-					60
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	541	1	4487	2	Y	-0-					60
01	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	589	1	3656	2	Y	-0-					60
*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

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

11	5550	X	3099	-0-	-2451	-0-	362	1	2737	2	Y	-0-					50
12	5735	X	1960	-0-	-3775	-0-	211	1	1749	2	Y	-0-					50
01	5735	X	2128	-0-	-3607	-0-	295	1	1833	2	Y	-0-					50
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	478	1	3617	2	Y	2					52
							2	9									
12	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	517	1	4283	2	Y	-0-					52
01	5084	X	3894	-0-	-1190	-0-	540	1	3354	2	Y	-0-					52
*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

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
11	6450	X	4353	-0-	-2097	-0-	508	1	3845	2	Y	-0-					120
12	6665	X	4986	-0-	-1679	-0-	537	1	4449	2	Y	-0-					120
01	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-					120
*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

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
11	DLQ G-10		4522	-0-	4522	17504	527	1	3993	2	Y	2					87
							2	9									
12	22034	X	4530	-0-	-17504	-0-	488	1	4042	2	Y	-0-					87
01	5115	X	3522	-0-	-1593	-0-	489	1	3033	2	Y	-0-					87
*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

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
11	4320	X	3579	-0-	-741	-0-	418	1	3161	2	Y	-0-					67
12	4588	X	2838	-0-	-1750	-0-	306	1	2532	2	Y	-0-					67
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	678	1	4210	2	Y	-0-					67
*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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*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

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	502	1	3804	2	N	-0-					140
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	486	1	4026	2	N	-0-					140
01	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	601	1	3728	2	N	-0-					140
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	695	1	5261	2	Y	9	109	1			56
							10	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	673	1	5574	2	Y	-0-					56
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	778	1	4830	2	Y	-0-					56
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7281	-0-	-669	-0-	848	1	6423	2	Y	9	72	1			41
							10	9									
12	8215	X	3766	-0-	-4449	-0-	405	1	3361	2	Y	-0-					41
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1329	1	8247	2	Y	-0-					41
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	494	1	3738	2	Y	-0-					9
12	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	436	1	3613	2	Y	-0-					9
01	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	559	1	3467	2	Y	-0-					9
*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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1922	-0-	-328	-0-	461	1	1461	2	Y	-0-					4
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	188	1	2459	2	Y	-0-					4
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	-0-					4
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	432	1	3275	2	Y	-0-					16
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	393	1	3261	2	Y	-0-					16
01	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	443	1	2752	2	Y	-0-					16
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	670	1	2126	2	N	-0-					165
12	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	216	1	2831	2	N	-0-					165
01	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					165
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					1
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					1
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	511	1	1621	2	Y	-0-					51
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	178	1	2329	2	Y	-0-					51
01	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	224	1	2210	2	Y	-0-					51
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	389	1	2949	2	Y	-0-					9
12	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	355	1	2945	2	Y	-0-					9
01	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	446	1	2765	2	Y	-0-					9
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	2	Y	-0-					33
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					33
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					33
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	410	1	3102	2	Y	-0-					18
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	584	1	4840	2	Y	-0-					18
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	774	1	4806	2	Y	-0-					18
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	387	1	2927	2	Y	-0-					18
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	377	1	3128	2	Y	-0-					18
01	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	342	1	2121	2	Y	-0-					18
*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

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

11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	513	1	3884	2	N	-0-					148
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	511	1	4235	2	N	-0-					148
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	736	1	4568	2	N	-0-					148
*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

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

11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	462	1	3500	2	N	-0-					15
12	5239	X	3043	-0-	-2196	-0-	328	1	2715	2	N	-0-					15
01	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	326	1	2023	2	N	-0-					15
*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

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

11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4204	2	Y	1					151
							1	9									
12	5673	X	4844	-0-	-829	-0-	521	1	4323	2	Y	-0-					151
01	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	648	1	4021	2	Y	-0-					151
*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

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

11	4980	X	4957	-0-	-23	-0-	578	1	4377	2	N	2					187
							2	9									
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	560	1	4646	2	N	1					188
							1	9									
01	5146	X	4263	-0-	-883	-0-	592	1	3671	2	N	-0-					188
*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

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

11	5040	X	3526	-0-	-1514	-0-	411	1	3115	2	Y	-0-					14
12	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	520	1	4312	2	Y	-0-					14
01	5208	X	3040	-0-	-2168	-0-	422	1	2618	2	Y	-0-					14
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2372	-0-	-2188	-0-	277	1	2095	2	Y	-0-					63
12	4712	X	3348	-0-	-1364	-0-	360	1	2988	2	Y	-0-					63
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	499	1	3094	2	Y	-0-					63
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	774	1	5860	2	Y	1					38
							1	9									
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	734	1	6088	2	Y	-0-					38
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	879	1	5457	2	Y	-0-					38
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	376	1	2632	2	Y	-0-					17
12	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	329	1	2687	2	Y	-0-					17
01	3441	X	2630	-0-	-811	-0-	391	1	2239	2	Y	-0-					17
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	263	1	1838	2	Y	-0-					88
12	2573	N	2017	-0-	-556	-0-	220	1	1797	2	Y	-0-					88
01	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	278	1	1587	2	Y	-0-					88
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2200	2	Y	-0-					11
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2486	2	Y	-0-					11
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	364	1	2083	2	Y	-0-					11
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	625	1	4372	2	Y	-0-					106
12	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	497	1	4060	2	Y	-0-					106
01	6510	X	3704	-0-	-2806	-0-	551	1	3153	2	Y	-0-					106
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	692	1	5241	2	Y	-0-					41
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	630	1	5225	2	Y	-0-					41
01	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	770	1	4777	2	Y	-0-					41
*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

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	389	1	2720	2	Y	-0-					9
12	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	332	1	2718	2	Y	-0-					9
01	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	327	1	1873	2	Y	-0-					9
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4078	-0-	-872	-0-	510	1	3568	2	Y	-0-					17
12	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	536	1	4381	2	Y	-0-					17
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	533	1	3049	2	Y	-0-					17
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3887	-0-	-913	-0-	453	1	3433	2	Y	1					31
							1	9									
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	574	1	4760	2	Y	1					32
							1	9									
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	660	1	4097	2	Y	-0-					32
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3103	-0-	-497	-0-	387	1	2702	2	N	13					168
							14	9									
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	360	1	2942	2	N	-0-					168
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	421	1	2407	2	N	-0-					168
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	387	1	2703	2	N	-0-					133
12	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	360	1	2946	2	N	-0-					133
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	416	1	2378	2	N	-0-					133
*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

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

11	3390	X	1560	-0-	-1830	-0-	182	1	1378	2	Y	-0-					34
12	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	273	1	2265	2	Y	-0-					34
01	3317	X	1817	-0-	-1500	-0-	252	1	1565	2	Y	-0-					34
*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

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

11	4170	X	3000	-0-	-1170	-0-	350	1	2650	2	Y	-0-					141
12	4309	X	3662	-0-	-647	-0-	394	1	3268	2	Y	-0-					141
01	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	463	1	2877	2	Y	-0-					141
*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

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

11	6390	X	5261	-0-	-1129	-0-	614	1	4647	2	N	-0-					52
12	6603	X	4816	-0-	-1787	-0-	518	1	4298	2	N	-0-					52
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	820	1	5086	2	N	-0-					52
*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

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

11	2190	X	1780	-0-	-410	-0-	208	1	1572	2	Y	-0-					17
12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	215	1	1783	2	Y	-0-					17
01	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	225	1	1396	2	Y	-0-					17
*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

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

11	6720	X	5696	-0-	-1024	-0-	713	1	4983	2	Y	-0-					20
12	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	595	1	4865	2	Y	-0-					20
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	823	1	4710	2	Y	-0-					20
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4135	-0-	-1565	-0-	482	1	3652	2	Y	1					153
							1	9									
12	5890	X	4957	-0-	-933	-0-	534	1	4423	2	Y	-0-					153
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	838	1	5200	2	Y	-0-					153
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1813	-0-	-1727	-0-	211	1	1601	2	Y	1					39
							1	9									
12	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	318	1	2636	2	Y	-0-					39
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	368	1	2284	2	Y	-0-					39
*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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	715	-0-	-3065	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					32
12	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	124	1	2452	3	Y	-0-					32
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	18	34	1			16
							20	9									
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	1217					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
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	188	1	3451	3	Y	-0-					85
12	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	149	1	2919	3	Y	9					94
							10	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	3	Y	2	5	1			91
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3235	-0-	-3035	-0-	167	1	3068	3	N	-0-					36
12	6479	X	4190	-0-	-2289	-0-	203	1	3987	3	N	-0-					36
01	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	192	1	3844	3	N	1	6	1			31
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	223	1	4094	3	N	-0-					67
12	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	205	1	4034	3	N	-0-					67
01	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	203	1	4025	3	N	1	5	1			63
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	117	1	2141	3	N	-0-					113
12	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	110	1	2150	3	N	-0-					113
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2297	3	N	1	3	1			111
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4714	-0-	-2936	-0-	244	1	4470	3	Y	-0-					149
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	248	1	4856	3	Y	1					150
							1	9									
01	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	243	1	4750	3	Y	1	8	1			143
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	239	1	4375	3	Y	-0-					37
12	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	219	1	4263	3	Y	1					38
							1	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	213	1	4289	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	5130	X	5024	-0-	-106	-0-	436	1	4588	2	N	-0-					68
12	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	313	1	3756	2	N	-0-					68
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	471	1	5688	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					93

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

11	5190	X	4535	-0-	-655	-0-	86	1	4449	2	N	-0-					73
12	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	88	1	4778	2	N	-0-					73
01	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	123	1	4602	2	N	-0-					73
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	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					83

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

11	3660	X	3396	-0-	-264	-0-	176	1	3220	3	Y	-0-					99
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	170	1	3318	3	Y	7					106
							8	9									
01	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	172	1	3386	3	Y	1	4	1			103
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					105

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

11	6600	X	5892	-0-	-708	-0-	112	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	117	1	6098	2	N	20					20
							22	9									
01	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	161	1	5224	2	N	27					47
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					47

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

11	5940	X	5072	-0-	-868	-0-	150	1	4922	2	N	-0-					51
12	6138	X	5134	-0-	-1004	-0-	304	1	4824	2	N	5					56
							6	9									
01	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	292	1	4823	2	N	2					58
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	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
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	292	1	5358	3	Y	-0-					48
12	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	241	1	4748	3	Y	39					87
							43	9									
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	262	1	5141	3	Y	2	7	1			82
							2	9									
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	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4603	-0-	-617	-0-	238	1	4365	3	Y	-0-					83
12	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	221	1	4329	3	Y	-0-					83
01	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	209	1	4142	3	Y	1	6	1			78
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	141	1	2589	3	Y	-0-					7
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	3	Y	-0-					7
01	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	149	1	2923	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	103	1	1975	3	Y	-0-					37
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	3	Y	-0-					37
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	3	Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	244	1	4463	3	Y	-0-					56
12	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	231	1	4517	3	Y	1					57
							1	9									
01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	232	1	4593	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	151	1	2902	3	Y	-0-					62
12	2387	X	1264	-0-	-1123	-0-	61	1	1202	3	Y	1					63
							1	9									
01	3751	X	497	-0-	-3254	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	214	1	3914	3	Y	-0-					84
12	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	190	1	3733	3	Y	-0-					84
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	205	1	4051	3	Y	1	5	1			80
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	325	1	6254	3	Y	-0-					66
12	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	288	1	5750	3	Y	3					69
							3	9									
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	295	1	5818	3	Y	5					74
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	226	1	4344	3	Y	-0-					76
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	229	1	4555	3	Y	2					78
							2	9									
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	231	1	4546	3	Y	6					84
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1513	-0-	-1097	-0-	75	1	1438	3	Y	-0-					62
12	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	109	1	2208	3	Y	1					63
							1	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	5					68
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	235	1	4303	3	Y	-0-					70
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4396	3	Y	-0-					70
01	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	214	1	4260	3	Y	3	6	1			67
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	268	1	4910	3	Y	-0-					66
12	5518	X	4816	-0-	-702	-0-	234	1	4582	3	Y	-0-					66
01	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	251	1	5028	3	Y	1	7	1			60
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	227	1	2136	3	Y	-0-					24
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	3	Y	-0-					24
01	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	244	1	2110	3	Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2280	-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
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	219	1	4219	3	Y	-0-					68
12	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	202	1	4135	3	Y	1					69
							1	9									
01	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	168	1	3373	3	Y	6					75
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4606	-0-	-374	-0-	238	1	4368	3	Y	-0-					102
12	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	234	1	4576	3	Y	1					103
							1	9									
01	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	227	1	4462	3	Y	3	6	1			100
							3	9									
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	546	1	5150	3	Y	-0-					34
12	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	594	1	5197	3	Y	-0-					34
01	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	595	1	5157	3	Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-5700	-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
11	5220	X	4707	-0-	-513	-0-	232	1	4473	3	Y	2					86
							2	9									
12	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	230	1	4639	3	Y	12					98
							13	9									
01	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	208	1	4399	3	Y	30	77	1			51
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					64

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5323	-0-	-467	-0-	275	1	5048	3	Y	-0-					17
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	296	1	5796	3	Y	1					18
							1	9									
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	279	1	5511	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					19

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	231	1	4456	3	Y	2					110
							2	9									
12	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	235	1	4506	3	Y	15					125
							17	9									
01	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	216	1	4270	3	Y	39	101	1			63
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5899	-0-	-641	-0-	291	1	5608	3	Y	-0-					40
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	306	1	6567	3	Y	3					43
							3	9									
01	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	355	1	7183	3	Y	11					54
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	195	1	3578	3	Y	-0-					7
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	211	1	4174	3	Y	-0-					7
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	200	1	3965	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6849	-0-	-1041	-0-	338	1	6511	3	Y	-0-					41
12	8153	X	7109	-0-	-1044	-0-	341	1	6751	3	Y	15					56
							17	9									
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	376	1	7404	3	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	180	1	3458	3	Y	-0-					25
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	178	1	3522	3	Y	11					36
							12	9									
01	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	187	1	3690	3	Y	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3909	-0-	-561	-0-	193	1	3716	3	Y	-0-					19
12	4619	X	3747	-0-	-872	-0-	180	1	3566	3	Y	1					20
							1	9									
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	172	1	3394	3	Y	6					26
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	165	1	3183	3	Y	-0-					16
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	156	1	3145	3	Y	1					17
							1	9									
01	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	139	1	2755	3	Y	6					23
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3360	-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
11	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	155	1	2985	3	Y	-0-					19
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	136	1	2722	3	Y	1					20
							1	9									
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	3	Y	6					26
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	147	1	2820	3	Y	-0-					18
12	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	148	1	2920	3	Y	1					19
							1	9									
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	138	1	2729	3	Y	5					24
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2970	-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
11	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	235	1	4525	3	Y	-0-					32
12	5487	X	5213	-0-	-274	-0-	232	1	4978	3	Y	3					35
							3	9									
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	245	1	5147	3	Y	9					44
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6134	-0-	-106	-0-	588	1	5546	3	Y	-0-					112
12	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	555	1	5302	3	Y	-0-					112
01	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	588	1	5284	3	Y	18					130
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	267	1	5133	3	Y	-0-					45
12	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	269	1	5342	3	Y	3					48
							3	9									
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	264	1	5202	3	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-5430	-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
11	5820	X	5113	-0-	-707	-0-	265	1	4848	3	Y	-0-					46
12	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	275	1	5371	3	Y	-0-					46
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	261	1	5179	3	Y	24	47	1			23
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-5460	-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-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	1953	-0-	-4437	-0-	101	1	1852	3	Y	-0-					57
12	6510	X	2506	-0-	-4004	-0-	122	1	2384	3	Y	-0-					57
01	6200	X	4014	-0-	-2186	-0-	184	1	3797	3	Y	30	59	1			28
							33	9									
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	423	1	3986	3	Y	-0-					87
12	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	382	1	3725	3	Y	-0-					87
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	355	1	3510	3	Y	13					100
							14	9									
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	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4151	-0-	-19	-0-	215	1	3936	3	N	-0-					51
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	205	1	3996	3	N	-0-					51
01	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	170	1	3346	3	N	1	5	1			47
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7516	-0-	-1124	-0-	389	1	7127	3	Y	-0-					101
12	8742	X	8240	-0-	-502	-0-	401	1	7837	3	Y	2					103
							2	9									
01	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	381	1	7516	3	Y	4	11	1			96
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	136	1	2615	3	Y	-0-					35
12	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	129	1	2551	3	Y	1					36
							1	9									
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	119	1	2360	3	Y	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9351	-0-	-609	-0-	484	1	8867	3	Y	-0-					99
12	9951	X	9588	-0-	-363	-0-	465	1	9123	3	Y	-0-					99
01	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	465	1	9206	3	Y	3	12	1			90
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5841	-0-	-849	-0-	302	1	5539	3	Y	-0-					75
12	6665	X	5810	-0-	-855	-0-	282	1	5526	3	Y	2					77
							2	9									
01	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	253	1	5041	3	Y	2	7	1			72
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6920	-0-	-1570	-0-	205	1	6715	2	N	-0-					148
12	8773	X	6883	-0-	-1890	-0-	416	1	6458	2	N	8					156
							9	9									
01	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	413	1	6809	2	N	1					157
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13975	-0-	-1145	-0-	690	1	13285	3	N	-0-					82
12	15624	X	14357	-0-	-1267	-0-	691	1	13654	3	N	11					93
							12	9									
01	14880	X	14182	-0-	-698	-0-	684	1	13496	3	N	2					95
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7238	-0-	-562	-0-	375	1	6863	3	Y	-0-					80
12	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	352	1	6953	3	Y	-0-					80
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	347	1	6944	3	Y	2	9	1			73
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					123
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					123
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					123

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

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

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

11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	56	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					-0-
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					3
							1	9									

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

11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	708	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	875	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	110	969	1	2241	2	N	-0-					-0-
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					19
							4	9									

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

11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	83	1	2580	2	N	178	182	1			80
							196	9									
12	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2287	2	117	9	N	106	81	1			105
01	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3013	2	224	9	N	204	187	1			122
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7048	-0-	-2252	-0-	1050	1	5699	2	N	272	374	1			47
							299	9									
12	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	950	1	8058	2	N	253	87	1			213
							278	9									
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	934	1	8280	2	N	261	383	1			91
							287	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	960	1	5098	2	N	308	294	1			49
							339	9									
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1040	1	4859	2	N	297	279	1			67
							327	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1060	1	5075	2	N	319	279	1			107
							351	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	830	1	4284	2	N	282	188	1			201
							310	9									
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	898	1	4558	2	N	283	371	1			113
							311	9									
*04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	898	1	4406	2	N	266	186	1			193
							293	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	60	1			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7217	-0-	-553	-0-	6713	2	504	9	N	458	468	1			75
12	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7344	2	547	9	N	497	381	1			191
01	8277	X	6445	-0-	-1832	-0-	6030	2	415	9	N	377	383	1			185
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6719	-0-	-781	-0-	400	1	6098	2	N	201	185	1			139
							221	9									
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	6198	2	92	9	N	84					223
01	6479	X	4750	-0-	-1729	-0-	4523	2	227	9	N	206	373	1			56
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	426	1	3942	2	N	199	294	1			155
							219	9									
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	217	1	5089	2	N	8					163
							9	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4556	2	N	190	187	1			166
							209	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	N	192	186	1			172
							211	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	2	N	329	253	1			248
							362	9									
*04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	3769	2	N	256	371	1			133
							282	9									

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

11	8400	X	6886	-0-	-1514	-0-	400	1	5967	2	N	472	278	1			260
							519	9									
12	8680	X	6963	-0-	-1717	-0-	6867	2	96	9	N	87	102	1			245
01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7375	2	292	9	N	265	479	1			31
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

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

11	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	107	1	3309	2	N	140	269	1			86
							154	9									
12	3875	X	2885	-0-	-990	-0-	2734	2	151	9	N	137	95	1			128
01	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3429	2	196	9	N	178	188	1			118
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

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

11	6450	X	3867	-0-	-2583	-0-	370	1	3365	2	N	120	105	1			57
							132	9									
12	6665	X	4934	-0-	-1731	-0-	4832	2	102	9	N	93					150
01	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5480	2	340	9	N	309	192	1			267
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

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

11	5100	X	3681	-0-	-1419	-0-	315	1	3366	2	N	-0-					261
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5129	2	403	9	N	366	378	1			249
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5629	2	278	9	N	253	379	1			123
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	22681	501	1	3796	2	N	107	176	1			165
							118	9									
12	25498	X	2817	-0-	-22681	-0-	300	1	2486	2	N	28					193
							31	9									
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	869	1	5397	2	N	112					305
							123	9									
*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									

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

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

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND		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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		40410 #		37676	-0-	-2734	-0-	37046	3	630	9	N	573	346	1	1	8	513
12		43325		43325	-0-	-0-	-0-	42764	3	561	9	N	510	536	1	1	8	486
01		50984		50984	-0-	-0-	-0-	50648	3	336	9	N	305	357	1			434
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

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	147 3	1 9	879	2	N	3					107
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	927	2	N	9					116
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	174 8	1 9	955	2	N	7	1	8			122
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153 8	1 9	789	2	N	7					129
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	175 8	1 9	870	2	N	7					136
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	174 9	1 9	848	2	N	8					144

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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

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

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

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

11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	172	1	1028	2	N	16	8	1			50
							18	9									
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	186	1	1054	2	N	6	8	1			48
							7	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	196	1	1075	2	N	6	9	1			45
							7	9									
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									

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

11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	469	1	2807	2	N	31	20	1			53
							34	9									
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	492	1	2797	2	N	22	22	1			53
							24	9									
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	444	1	2437	2	N	23	23	1			53
							25	9									
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									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

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

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

11	960	N	736	-0-	-224	-0-	101	1	607	2	N	25	5	1			74
							28	9									
12	899	N	760	-0-	-139	-0-	113	1	644	2	N	3	5	1			72
							3	9									
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	129	1	706	2	N	4	5	1			71
							4	9									
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									

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

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

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

11	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	372	1	2225	2	N	46	17	1			147
							51	9									
12	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	381	1	2165	2	N	32	17	1			162
							35	9									
01	2759	N	2347	-0-	-412	-0-	356	1	1951	2	N	36	18	1			180
							40	9									
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									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	637	1	3814	2	N	54	28	1			111
							59	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	679	1	3859	2	N	37	30	1			118
							41	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	736	1	4036	2	N	36	33	1			121
							40	9									
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									

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

11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	143	1	854	2	N	20	6	1			60
							22	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	880	2	N	24	7	1			77
							26	9									
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	150	1	820	2	N	21	7	1			91
							23	9									
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									

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

11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	138	1	827	2	N	26	6	1			168
							29	9									
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	146	1	829	2	N	20	6	1			182
							22	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	60	177	1			65
							66	9									
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									

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

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

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 #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1391	-0-	-1009	-0-	195 29	1 9	1167	2	N	26	12	1			88
12	2573	N	845	-0-	-1728	-0-	126 3	1 9	716	2	N	3	9	1			82
01	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74 3	1 9	407	2	N	3	6	1			79
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56 3	1 9	289	2	N	3	3	1			79
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59 3	1 9	292	2	N	3	3	1			79
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54 3	1 9	263	2	N	3	3	1			79

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

11	1140	N	575	-0-	-565	-0-	81 6	1 9	488	2	N	5	6	1			5
12	1178	N	362	-0-	-816	-0-	54 2	1 9	306	2	N	2	4	1			3
01	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	198	1	1188	2	N	20	7	1			161
							22	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	204	1	1161	2	N	12	9	1			164
							13	9									
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119	1	653	2	N	6	9	1			161
							7	9									
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96	1	493	2	N	5	5	1			161
							6	9									
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102	1	506	2	N	5	5	1			161
							6	9									
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95	1	461	2	N	4	5	1			160
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	112	1	672	2	N	8	5	1			103
							9	9									
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	124	1	702	2	N	3	5	1			101
							3	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	131	1	721	2	N	5	6	1			100
							6	9									
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113	1	582	2	N	12	6	1			106
							13	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133	1	664	2	N	10	6	1			110
							11	9									
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122	1	597	2	N	5	6	1			109
							6	9									

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
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	102	1	610	2	N	6	5	1			82
							7	9									
12	961	N	659	-0-	-302	-0-	98	1	557	2	N	4	5	1			81
							4	9									
01	837	N	595	-0-	-242	-0-	91	1	501	2	N	3	5	1			79
							3	9									
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74	1	383	2	N	4	4	1			79
							4	9									
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77	1	382	2	N	4	4	1			79
							4	9									
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69	1	338	2	N	3	3	1			79
							3	9									

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	N	36	13	1			118
							40	9									
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	336	1	1908	2	N	26	14	1			130
							29	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	352	1	1933	2	N	33	16	1			147
							36	9									
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312	1	1610	2	N	33	17	1			163
							36	9									
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	354	1	1765	2	N	89	197	1			55
							98	9									
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344	1	1675	2	N	15	16	1			54
							17	9									

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

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

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

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	159	1	950	2	N	50	177	1			50
							55	9									
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	140	1	794	2	N	4	7	1			47
							4	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	182	1	998	2	N	11	7	1			51
							12	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	38	1	226	2	N	2	2	1			34
							2	9									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	31	1	175	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	29	1	157	2	N	1	2	1			33
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	327	1	1956	2	N	36	15	1			122
							40	9									
12	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	365	1	2074	2	N	34	15	1			141
							37	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	452	1	2478	2	N	39	19	1			161
							43	9									
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									

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

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

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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	187	1	1118	2	N	17	8	1			69
							19	9									
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	203	1	1153	2	N	13	9	1			73
							14	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	214	1	1175	2	N	20	10	1			83
							22	9									
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									

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

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

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 #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	284	1	1698	2	N	18	12	1			67
							20	9									
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1733	2	N	9	13	1			63
							10	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	320	1	1755	2	N	11	15	1			59
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288	1	1485	2	N	16	16	1			59
							18	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	327	1	1627	2	N	15	15	1			59
							17	9									
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	322	1	1568	2	N	15	15	1			59
							17	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 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
11	6334	X	4786	-0-	-1548	-0-	4786	2			N	-0-					55
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60					115
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					124
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		194	-0-	194	430	194	2			N	-0-					28
12	T. A.		202	-0-	202	632	202	2			N	-0-					28
01	14B2 EXT		156	-0-	156	788	156	2			N	-0-					28
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

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
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					65
12	834	N	797	-0-	-37	-0-	797	2			N	-0-					65
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					65
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

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
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3410	2			N	-0-					144
12	2421	N	2011	-0-	-410	-0-	2011	2			N	-0-					144
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					144
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-					-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
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	567	2	2	9	N	2					132
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	573	2	2	9	N	2					134
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					134
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1971	2	1	9	N	1	162	1			20
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					20
01	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					56
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					56
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					56
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4					32
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					58
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

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
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	1639	2	39	9	N	35					100
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1841	2	21	9	N	19					119
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1843	2	29	9	N	26					145
*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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DELONEY "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
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					127
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					127
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					127
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

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
11	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3474	2	34	9	Y	31					146
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3771	2	25	9	Y	23	87	1			82
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3772	2	3	9	Y	3					85
*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

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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	164	2	15	9	Y	14					27
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	Y	7	14	1			20
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	14	1			12
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

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

ADAMS "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
11	2760	N	2226	-0-	-534	-0-	2192	2	34	9	Y	31					176
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2516	2	28	9	Y	25	106	1			95
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2					97
*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

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

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
11	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1754	2	66	9	Y	60	182	1			65
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1740	2	3	9	Y	3					68
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5					73
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

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
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	920	2	4	9	Y	4					40
12	744	X	479	-0-	-265	-0-	477	2	2	9	Y	2	27	1			15
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15					30
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

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
11	2381	N	2368	-0-	-13	-0-	2351	2	17	9	N	15					266
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2209	2	11	9	N	10	187	1			89
01	3007	N	2237	-0-	-770	-0-	2181	2	56	9	N	51					140
*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

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

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 #: 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
11	2100	X	140	-0-	-1960	-0-	140	2			N	-0-					90
12	1829	X	138	-0-	-1691	-0-	138	2			N	-0-					90
01	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4					4
01	T. A.		815	-0-	815	1002	801	2	14	9	Y	13	2	1			15
*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

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
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-					35
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					35
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					35
*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

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
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1233	2	6	9	Y	5					222
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1296	2	11	9	Y	10					232
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	Y	10	190	1			52
*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

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
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21	9	Y	19	35	1			30
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	2	28	9	Y	25					55
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26	38	1			43
*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

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
11	3000	X	2264	-0-	-736	-0-	2244	2	20	9	N	18					122
12	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2861	2	9	9	N	8					130
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2939	2	32	9	N	29					159
*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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2963	2	10	9	N	9					204

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
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2340	2	153	9	Y	139					279
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2446	2	101	9	Y	92	152	1			219
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2221	2	94	9	Y	85	159	1			145
*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	2107	-0-	-383	-0-	1973	2	134	9	Y	122					269

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	939	2	34	9	N	31					149
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25					174
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	787	2	23	9	N	21					195
*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

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	990	N	580	-0-	-410	-0-	567	2	13	9	Y	12					179
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28					207
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	770	2	9	9	Y	8	183	1			32
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

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

11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2226	2	7	9	Y	6	9	1			6
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	Y	12					18
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1			15
*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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2565	2	66	9	Y	60	109	1			92
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2605	2	41	9	Y	37					129
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2690	2	29	9	Y	26	88	1			67
*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

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

11	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1571	2	7	9	Y	6	9	1			8
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	Y	21					29
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	Y	26	20	1			35
*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

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 #: 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
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3772	2	39	9	Y	35					115
12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3535	2	59	9	Y	54	63	1			106
01	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3430	2	73	9	Y	66	66	1			106
*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

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

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

REEVES-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
11	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	2401	2	58	9	N	53					265
12	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2403	2	37	9	N	34					299
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4633	2	61	9	N	55	182	1			172
*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	2680	-0-	-320	-0-	2635	2	45	9	N	41	179	1			119

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
11	3540	X	2741	-0-	-799	-0-	2730	2	11	9	Y	10					238
12	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3354	2	7	9	Y	6	161	1			83
01	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3143	2	34	9	Y	31					114
*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

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
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	295	2	1	9	Y	1					6
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					7
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					7
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	269	-0-	-121	-0-	268	2	1	9	Y	1	6	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
11	7530	X	5828	-0-	-1702	-0-	5771	2	57	9	Y	52					172
12	6913	X	6049	-0-	-864	-0-	6002	2	47	9	Y	43	95	1			120
01	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5598	2	47	9	Y	43	74	1			89
*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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	173	1	3390	2	Y	46					88
							51	9									
12	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	185	1	3419	2	Y	43	85	1			46
							47	9									
01	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	176	1	3231	2	Y	31					77
							34	9									
*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									

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

11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	40	9	Y	36					173
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1254	2	24	9	Y	22					195
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1242	2	8	9	Y	7					202
*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	1180	-0-	-20	-0-	1145	2	35	9	Y	32	170	1			95

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

11	14B2 EXT		916	-0-	916	916	916	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		324	-0-	324	1240	324	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		86	-0-	86	1326	86	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	94					178
							103	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	51	172	1			57
							56	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	34					91
							37	9									
*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									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1844	2	59	9	Y	54					265
12	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	1170	2	56	9	Y	51	187	1			129
01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1671	2	57	9	Y	52					181
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7082	2	130	9	Y	118	178	1			113
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7291	2	86	9	Y	78					191
01	7347	X	6946	-0-	-401	-0-	6902	2	44	9	Y	40	159	1			72
*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	6707	-0-	-373	-0-	6643	2	64	9	Y	58					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	Y	11					22
							12	9									
12	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	70	1	1299	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
01	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	73	1	1344	2	Y	9					21
							10	9									
*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									

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
11	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	3223	2	19	9	N	17					57
12	4371	X	3552	-0-	-819	-0-	3511	2	41	9	N	37	32	1			62
01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4021	2	50	9	N	45	38	1			69
*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	3439	-0-	-491	-0-	3376	2	63	9	N	57	50	1			97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	287	2	9	9	N	8					113
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	262	2	2	9	N	2					115
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	Y	23					159
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15					174
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2104	2	41	9	Y	37					211
*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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	Y	5	166	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					6
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	4	1			3
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	145	1	2832	2	Y	47					89
							52	9									
12	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	180	1	3329	2	Y	50	86	1			53
							55	9									
01	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	175	1	3210	2	Y	36					89
							40	9									
*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									

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
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1191	2	21	9	Y	19	35	1			30
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1377	2	42	9	Y	38					68
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	47	1			63
*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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2224	2	51	9	Y	46	54	1			94

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
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2616	2	37	9	Y	34	41	1	2	8	28
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2882	2	32	9	Y	29					57
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	922	2	7	9	Y	6	48	1			15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	17067	-0-	-393	-0-	16966	2	101	9	Y	92	135	1			81
12	18042	X	17005	-0-	-1037	-0-	16921	2	84	9	Y	76					157
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18528	2	56	9	Y	51	134	1			74
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - 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

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

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

11	330	N	284	-0-	-46	B	-0-	284	3			N	-0-				68
12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				68
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	362	3	4	9	N	4				72
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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30

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

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

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

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

11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-				128
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				128
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-				128
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1240	-0-	-50 B	-0-	1228	3	12	9	Y	11					70
12	1519	N	1132	-0-	-387 B	-0-	1120	3	12	9	Y	11					81
01	1426	N	1100	-0-	-326 B	-0-	1098	3	2	9	Y	2					83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	744	3	12	9	Y	11					70
12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	677	3	12	9	Y	11					81
01	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	476	3	2	9	Y	2					83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1820	3	24	9	Y	22					136
12	1581	N	1515	-0-	-66 B	-0-	1504	3	11	9	Y	10					146
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1304	3	19	9	Y	17					163
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1983	-0-	-117 B	-0-	1966	3	17	9	Y	15					91
12	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2751	3	8	9	Y	7					98
01	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2167	3	12	9	Y	11					109
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	779	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1319	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1364	N	1054	-0-	-310 B	-0-	1046	3	8	9	Y	7	8	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1790	3	37	9	Y	34	37	1			11
12	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1877	3	63	9	Y	57	56	1			12
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1989	3	53	9	Y	48	48	1			12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1994	-0-	-2236 B	-0-	1991	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	4371	X	1945	-0-	-2426 B	-0-	1938	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	4371	X	1206	-0-	-3165 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2745	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	2073	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			1
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2314	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2395	3	47	9	Y	43	37	1			9
01	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2344	3	42	9	Y	38	37	1			10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2064	-0-	-1116 B	-0-	2030	3	34	9	Y	31	34	1			10
12	3193	X	2641	-0-	-552 B	-0-	2574	3	67	9	Y	61	58	1			13
01	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	3247	3	68	9	Y	62	59	1			16
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	56	-0-	-254 B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	153	X	25	-0-	-128 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

11	4170	X	4055	-0-	-115 B	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3418	-0-	-705 B	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3748	-0-	-375 B	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
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

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

11	6060	X	5502	-0-	-558 B	-0-	5472	3	30	9	Y	27	26	1			9
12	6262	X	5754	-0-	-508 B	-0-	5703	3	51	9	Y	46	45	1			10
01	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	39	1			10
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

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

11	5010	X	4260	-0-	-750 B	-0-	4232	3	28	9	Y	25	25	1			8
12	4960	X	4697	-0-	-263 B	-0-	4649	3	48	9	Y	44	43	1			9
01	4805	X	4424	-0-	-381 B	-0-	4387	3	37	9	Y	34	34	1			9
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

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

11	2460	N	2445	-0-	-15 B	-0-	2432	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	2511	N	2494	-0-	-17 B	-0-	2473	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	16	1			4
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

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

11	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3696	-0-	-241 B	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3658	-0-	-279 B	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2266	-0-	-794 B	-0-	2249	3	17	9	Y	15	16	1			5
12	3162	X	1429	-0-	-1733 B	-0-	1408	3	21	9	Y	19	20	1			4
01	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3162	3	39	9	Y	35	30	1			9
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

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

11	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2393	3	46	9	Y	42	42	1			14
12	2573	N	2401	-0-	-172 B	-0-	2329	3	72	9	Y	65	65	1			14
01	2573	N	2375	-0-	-198 B	-0-	2318	3	57	9	Y	52	53	1			13
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

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

11	2610	X	1234	-0-	-1376 B	-0-	1230	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	3100	X	2460	-0-	-640 B	-0-	2446	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	3100	X	2677	-0-	-423 B	-0-	2665	3	12	9	Y	11	11	1			3
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

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

11	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	6160	3	33	9	Y	30	29	1			10
12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5355	3	46	9	Y	42	43	1			9
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5233	3	35	9	Y	32	33	1			8
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

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

11	5310	X	3819	-0-	-1491 B	-0-	3805	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	5425	X	4942	-0-	-483 B	-0-	4911	3	31	9	Y	28	26	1			6
01	5270	X	3419	-0-	-1851 B	-0-	3402	3	17	9	Y	15	17	1			4
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

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

11	8400	X	7251	-0-	-1149 B	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6626	-0-	-1372 B	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
*01	7998	X	6651	-0-	-1347 B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
*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-

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

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

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

11	17580	X	15721	-0-	-1859	B	-0-	15721	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15342	-0-	-2638	B	-0-	15342	3			N	-0-					-0-
*01	17546	X	15356	-0-	-2190	B	-0-	15356	3			N	-0-					-0-
*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-

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

11	12540	X	12350	-0-	-190	B	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11760	-0-	-1198	B	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
*01	12958	X	12215	-0-	-743	B	-0-	12215	3			N	-0-					-0-
*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-

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

11	17368	X	17368	-0-	-0-	B	-0-	17368	3			N	-0-					-0-
12	17242	X	17242	-0-	-0-	B	-0-	17242	3			N	-0-					-0-
*01	16828	X	16828	-0-	-0-	B	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
*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-

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

11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1245	2	Y	14					66
								175	3	15	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1493	2	Y	10	64	1			12
								220	3	11	9							
01	1736	N	1489	-0-	-247	B	-0-	123	1	1160	2	Y	36					48
								166	3	40	9							
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
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

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

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

11	780	N	735	-0-	-45	B	-0-	45	1	505	2	N	13					27
								171	3	14	9							
12	806	N	748	-0-	-58	B	-0-	42	1	515	2	N	11					38
								179	3	12	9							
01	806	N	747	-0-	-59	B	-0-	40	1	531	2	N	14					52
								161	3	15	9							
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							

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

11	2010	N	2008	-0-	-2	B	-0-	143	1	1635	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1977	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
01	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2419	2	Y	-0-					-0-
								345	3									
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									

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

11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	71	1	811	2	Y	17					56
							119	3	19	9							
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	91	1	896	2	Y	25	57	1			24
							136	3	28	9							
01	1023	N	633	-0-	-390 B	-0-	50	1	472	2	Y	34					58
							74	3	37	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	112	1	1286	2	Y	22					70
							189	3	24	9							
12	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	137	1	1364	2	Y	23	70	1			23
							209	3	25	9							
01	1612	N	1363	-0-	-249 B	-0-	112	1	1051	2	Y	33					56
							164	3	36	9							
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							

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	109	1	1248	2	Y	12					39
							183	3	13	9							
12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	153	1	1517	2	Y	10	39	1			10
							231	3	11	9							
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	106	1	996	2	Y	15					25
							155	3	17	9							
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							

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
11	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	80	2	N	-0-					16
							20	3									
12	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	3	1	69	2	N	-0-					16
							17	3									
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					16
							7	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1462	-0-	-308 B	-0-	102	1	1174	2	Y	19					88
							165	3	21	9							
12	1271	N	1005	-0-	-266 B	-0-	79	1	794	2	Y	13	85	1			16
							118	3	14	9							
01	1550	N	932	-0-	-618 B	-0-	75	1	704	2	Y	48					64
							100	3	53	9							
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							

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

11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	36	1	859	2	N	6					68
							210	3	7	9							
12	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	34	1	804	2	N	9					77
							196	3	10	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	54	1	1282	2	N	10					87
							317	3	11	9							
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							

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

11	900	N	700	-0-	-200 B	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	48	1	482	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	899	N	583	-0-	-316 B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
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							

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

11	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					15
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	10	2	3	3	N	-0-					15
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							5	3									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
								5	3									
12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
								3	3									
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
								3	3									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	868	-0-	-122	B	-0-	59	1	659	2	N	5					35
								144	3	6	9							
12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	41	1	968	2	N	3					38
								187	3	3	9							
01	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	80	1	910	2	N	7					45
								199	3	8	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32
								12	3									
12	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					32
								10	3									
01	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					32
								10	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	77	1	870	2	N	4					47
								191	3	4	9							
12	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	38	1	902	2	N	6					53
								174	3	7	9							
01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1027	2	N	7					60
								225	3	8	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	71	1	1693	2	N	12	88	1			39
							414	3	13	9							
12	1922	N	1779	-0-	-143 B	-0-	58	1	1375	2	N	9					48
							336	3	10	9							
01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	77	1	1842	2	N	9					57
							456	3	10	9							
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							

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
11	2190	N	2055	-0-	-135 B	-0-	143	1	1649	2	N	19					162
							242	3	21	9							
12	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	161	1	1603	2	N	8					170
							245	3	9	9							
01	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	161	1	1515	2	N	12					182
							236	3	13	9							
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									

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
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	70	1	1266	2	N	3					50
							309	3	3	9							
12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	71	1	1321	2	N	2					52
							323	3	2	9							
01	1581	N	1373	-0-	-208 B	-0-	59	1	1051	2	N	3					55
							260	3	3	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	22	1	538	2	N	-0-					24
							132	3									
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	603	2	N	-0-					24
							148	3									
01	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	20	1	481	2	N	-0-					24
							119	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	600	N	400	-0-	-200 B	-0-	17	1	307	2	N	1					38
							75	3	1	9							
12	496	N	382	-0-	-114 B	-0-	16	1	293	2	N	2					40
							71	3	2	9							
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	23	1	417	2	N	2					42
							104	3	2	9							
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									

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
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					15
							13	3									
12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					15
							12	3									
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					15
							9	3									
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							

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
11	1140	N	973	-0-	-167 B	-0-	66	1	742	2	N	2					55
							163	3	2	9							
12	992	N	617	-0-	-375 B	-0-	21	1	497	2	N	3					58
							96	3	3	9							
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					58
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

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
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	N	3					38
							10	3	3	9							
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
							9	3									
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					38
							8	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2531	-0-	-49 B	-0-	176	1	2036	2	N	17					90
							300	3	19	9							
12	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	195	1	1941	2	N	17					107
							297	3	19	9							
01	2418	N	2324	-0-	-94 B	-0-	195	1	1828	2	N	15					122
							284	3	17	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	215	1	2481	2	N	7					180
							365	3	8	9							
12	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	238	1	2365	2	N	33	173	1			40
							361	3	36	9							
01	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	254	1	2383	2	N	13					53
							370	3	14	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	190	1	2197	2	N	21					113
							323	3	23	9							
12	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	208	1	2065	2	N	20	103	1			30
							315	3	22	9							
01	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	198	1	1852	2	N	33					63
							287	3	36	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	249	1	2866	2	N	27					165
							421	3	30	9							
12	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	306	1	3049	2	N	29	79	1			115
							467	3	32	9							
01	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	272	1	2557	2	N	13					128
							398	3	14	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1357	2	N	12	80	1			25
								331	3	13	9							
12	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1485	2	N	8					33
								363	3	9	9							
01	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1288	2	N	10					43
								319	3	11	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	66	1	731	2	N	1					33
								159	3	1	9							
12	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	34	1	819	2	N	4					37
								159	3	4	9							
01	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	73	1	824	2	N	5					42
								180	3	6	9							
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							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		44	-0-	44	B	44	2	1	34	2	N	-0-					28
								8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1856	2	Y	16					51
								273	3	18	9							
12	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2205	2	Y	-0-	51	1			-0-
								337	3									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1971	2	Y	-0-					-0-
								306	3									
02	2156	N	2104	-0-	-52	B	-0-	192	1	1655	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
03	2635	N	2220	-0-	-415	B	-0-	214	1	1744	2	Y	-0-					-0-
								262	3									
04	2400	N	1981	-0-	-419	B	-0-	184	1	1553	2	Y	6					6
								237	3	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1393	-0-	-347 B	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
12	1519	N	1195	-0-	-324 B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	103	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
03	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	65	1	845	2	Y	12	2	1			10
							109	3	13	9							
*04	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	98	1	1230	2	Y	13	14	1			9
							152	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	202	-0-	-608 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-					30
							38	3									
12	496	N	167	-0-	-329 B	-0-	5	1	130	2	N	-0-					30
							32	3									
01	558	N	137	-0-	-421 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					30
							27	3									
02	196	N	64	-0-	-132 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					30
							12	3									
03	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	3	1	66	2	N	2					32
							16	3	2	9							
04	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					32
							7	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					20
							9	3									
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	19	2	N	2					22
							5	3	2	9							
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					22
							11	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	934	-0-	-146 B	-0-	30	1	725	2	N	2					60
							177	3	2	9							
12	1085	N	875	-0-	-210 B	-0-	28	1	679	2	N	2					62
							166	3	2	9							
01	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	29	1	706	2	N	1					63
							175	3	1	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	68	1	759	2	N	5					53
							166	3	6	9							
12	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	33	1	772	2	N	4					57
							148	3	4	9							
01	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	64	1	724	2	N	5					62
							158	3	6	9							
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							

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

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

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

11	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	1088	3	13	9	N	12	9	8			40
12	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1153	3	23	9	N	21	6	8			55
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	3	8	9	N	7	4	8			58
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

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

11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					5
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					5
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					5
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

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

11	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2075	2	14	9	N	13					117
12	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2216	2	9	9	N	8					125
01	2170	N	1847	-0-	-323 B	-0-	1843	2	4	9	N	4					129
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					140

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

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

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

11	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2			N	-0-					99
12	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2			N	-0-					99
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
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

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

11	3090	X	2933	-0-	-157	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3050	-0-	-236	B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3072	-0-	-369	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

11	1770	N	1309	-0-	-461	B	-0-	147	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

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

11	300	N	197	-0-	-103	B	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

11	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	42	1	271	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	1800	N	1564	-0-	-236	B	-0-	176	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1383	-0-	-415	B	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	810	N	603	-0-	-207	B	-0-	66	1	537	2	Y	-0-	16	1			12
12	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	78	1	569	2	Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	84	1	575	2	Y	-0-					12
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

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

11	2400	N	2081	-0-	-319	B	-0-	2070	2	11	9	Y	10	24	1			18
12	2387	N	2273	-0-	-114	B	-0-	2256	2	17	9	Y	15					33
01	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2153	2	17	9	Y	15					48
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1594	2	11	9	Y	10	14	1			12
12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1783	2	8	9	Y	7					19
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			Y	-0-					19
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3872	-0-	3872 B	3872	3872	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131 B	8003	4131	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
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	72	1	581	2	Y	-0-	9	1			7
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					7
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					7
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1918	-0-	-782 B	-0-	1875	2	43	9	Y	39	92	1			69
12	2573	N	821	-0-	-1752 B	-0-	747	2	74	9	Y	67					136
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	614	2	79	9	Y	72					208
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2232	-0-	-48 B	-0-	246 45	1 9	1941	2	Y	41	30	1			22
12	2263	X	1893	-0-	-370 B	-0-	236	1	1657	2	Y	-0-					22
01	2263	X	1612	-0-	-651 B	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					22
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1665	X	1665	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1336	2	Y	144	111	1			86
								158	9									
12	1519	X	1272	-0-	-247	B	-0-	160	1	1112	2	Y	-0-					86
01	1519	X	1141	-0-	-378	B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					86
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	596	-0-	-34	B	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	22	1			17
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					17
01	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	117	1	955	2	Y	-0-	2	1			2
12	713	N	617	-0-	-96	B	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					2
01	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					239
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	182	1			65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	145	-0-	-35	B	-0-	98	2	47	9	Y	43	50	1			40
12	248	N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2			Y	-0-					40
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			Y	-0-					40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3029	-0-	-1051	B	-0-	30	1	2909	2	Y	82	84	1			20
								90	9									
12	3937	X	3031	-0-	-906	B	-0-	30	1	2801	2	Y	182	196	1			6
								200	9									
01	3937	X	2870	-0-	-1067	B	-0-	32	1	2648	2	Y	173	148	1			31
								190	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	26	1	2902	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	2852	X	2622	-0-	-230 B	-0-	25	1	2397	2	Y	182	196	1			6
							200	9									
01	2635	X	2292	-0-	-343 B	-0-	26	1	2081	2	Y	168	144	1			30
							185	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	85	-0-	-125 B	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	44	1	281	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	936	2	103	9	N	94	174	1			27
12	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	1					28
01	882	X	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					28
02	1002	X	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					28
03	1085	X	885	-0-	-200 B	-0-	885	2			N	-0-					28
04	1050	X	958	-0-	-92 B	-0-	958	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2706	-0-	-804 B	-0-	2695	2	11	9	N	10	178	1			20
12	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25					45
01	3627	X	1774	-0-	-1853 B	-0-	1774	2			N	-0-					45
02	2772	X	1357	-0-	-1415 B	-0-	1354	2	3	9	N	3					48
03	2790	X	1789	-0-	-1001 B	-0-	1783	2	6	9	N	5					53
04	2700	X	1840	-0-	-860 B	-0-	1834	2	6	9	N	5					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	417	-0-	-153 B	-0-	4	1	396	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	4	1	441	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1911	-0-	-999 B	-0-	26	1	1794	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	3007	X	2837	-0-	-170 B	-0-	28	1	2733	2	Y	69	87	1			2
							76	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	28	1	3107	2	Y	91	77	1			16
							100	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3294	-0-	-1446 B	-0-	32	1	3171	2	Y	83	85	1			20
							91	9									
12	4185	X	3596	-0-	-589 B	-0-	36	1	3553	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
01	4185	X	3622	-0-	-563 B	-0-	34	1	3588	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	21	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	11	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	11	1	1317	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4507	-0-	-233 B	-0-	4492	2	15	9	N	14					102
12	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	38					140
01	5022	X	3911	-0-	-1111 B	-0-	3887	2	24	9	N	22					162
02	4536	X	4006	-0-	-530 B	-0-	3994	2	12	9	N	11					173
03	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	4730	2	21	9	N	19					192
04	4500	X	4450	-0-	-50 B	-0-	4440	2	10	9	N	9	181	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4224	-0-	-756 B	-0-	4150	2	74	9	N	67	188	1			52
12	4898	X	4203	-0-	-695 B	-0-	4169	2	34	9	N	31					83
01	4898	X	4234	-0-	-664 B	-0-	4140	2	94	9	N	85					168
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

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
11	49110	X	37756	-0-	-11354 B	-0-	37669	2	87	9	Y	79	79	1			111
12	46407	X	36857	-0-	-9550 B	-0-	36800	2	57	9	Y	52	76	1			87
01	39866	X	36242	-0-	-3624 B	-0-	36213	2	29	9	Y	26	54	1			59
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48090	X	37585	-0-	-10505 B	-0-	37471	2	114	9	Y	104	106	1			146
12	49693	X	38135	-0-	-11558 B	-0-	37973	2	162	9	Y	147	113	1			180
01	39494	X	37019	-0-	-2475 B	-0-	36856	2	163	9	Y	148	132	1			196
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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1830	-0-	-360 B	-0-	4	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1379	-0-	-791 B	-0-	3	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	24	-0-	-2022 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	6	1	3171	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	7	1	3485	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
01	3441	X	3200	-0-	-241 B	-0-	6	1	3194	2	N	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	161	-0-	-259 B	-0-	155	2	6	9	N	5					16
12	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	155	2	6	9	N	5					21
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	170	2	6	9	N	5					26
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	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	1590	N	1532	-0-	-58	B	-0-	84 11	1 9	1437	2	N	10					100
12	1612	N	1484	-0-	-128	B	-0-	96 1	1 9	1387	2	N	1					101
01	1674	N	1414	-0-	-260	B	-0-	84	1	1330	2	N	-0-					101
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 9	1 9	1319	2	N	8					109

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

11	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	46	1	785	2	N	-0-					53
12	713	N	684	-0-	-29	B	-0-	44	1	640	2	N	-0-					53
01	682	N	435	-0-	-247	B	-0-	26	1	409	2	N	-0-					53
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

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

11	1350	N	1314	-0-	-36	B	-0-	72 1	1 9	1241	2	N	1					48
12	1395	N	1046	-0-	-349	B	-0-	67 10	1 9	969	2	N	9					57
01	1395	N	1368	-0-	-27	B	-0-	81 3	1 9	1284	2	N	3	41	1			19
02	1232	N	1093	-0-	-139	B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	65 4	1 9	1000	2	N	4					23
04	1320	N	1015	-0-	-305	B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23

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

11	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					40
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	30	1	522	2	N	-0-					50
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	34	1	497	2	N	3					53
							3	9									
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	33	1	513	2	N	-0-					53
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									

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

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

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

11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	77	1	1315	2	N	11					188
							12	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					188
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	86	1	1363	2	N	32	185	1			35
							35	9									
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									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1278	-0-	-42 B	-0-	71	1	1207	2	N	-0-					55
12	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	80	1	1157	2	N	22					77
							24	9									
01	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					77
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	73	1	1242	2	N	-0-					62
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	N	5	67	1			-0-
							6	9									
01	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	64	1	1007	2	N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	59	1	1001	2	N	3					173
							3	9									
12	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	70	1	1009	2	N	4					177
							4	9									
01	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	61	1	963	2	N	9	164	1			22
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	12	1	205	2	N	-0-					33
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-					33
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	N	-0-					33
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	100	1	1717	2	N	10					52
							11	9									
12	1922	N	1849	-0-	-73 B	-0-	119	1	1723	2	N	6					58
							7	9									
01	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	111	1	1743	2	N	-0-	45	1			13
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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

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

11	270	N	72	-0-	-198	B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					30
12	279	N	80	-0-	-199	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-	7	1			23
01	155	N	80	-0-	-75	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
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

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

11	1920	N	1778	-0-	-142	B	-0-	97	1	1659	2	N	20					87
								22	9									
12	2077	N	1406	-0-	-671	B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					87
01	2015	N	1631	-0-	-384	B	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					87
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									

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

11	1530	N	1496	-0-	-34	B	-0-	83	1	1413	2	N	-0-					78
12	1612	N	1467	-0-	-145	B	-0-	94	1	1360	2	N	12					90
								13	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					90
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									

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

11	2130	N	1928	-0-	-202	B	-0-	105	1	1795	2	N	25					97
								28	9									
12	2201	N	1632	-0-	-569	B	-0-	104	1	1503	2	N	23					120
								25	9									
01	2232	N	1728	-0-	-504	B	-0-	100	1	1569	2	N	54					174
								59	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					33
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	80	1	1166	2	N	52					85
							57	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	68	1	1070	2	N	-0-	10	1			75
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									

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
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	92	1	1577	2	N	2					77
							2	9									
12	1922	N	1466	-0-	-456 B	-0-	94	1	1366	2	N	5					82
							6	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	126	1	1990	2	N	-0-					82
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									

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
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	53	1	905	2	N	10					207
							11	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	69	1	998	2	N	8					215
							9	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					215
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									

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
11	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	78	1	1331	2	N	25					60
							28	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	90	1	1298	2	N	8	59	1			9
							9	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	89	1	1402	2	N	-0-					9
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	94	1	1616	2	N	9					204
							10	9									
12	1922	N	1683	-0-	-239 B	-0-	109	1	1574	2	N	-0-	176	1			28
01	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	96	1	1508	2	N	37					65
							41	9									
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									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	64	1	1093	2	N	47					90
							52	9									
12	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	71	1	1032	2	N	-0-					90
01	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	69	1	1086	2	N	-0-	47	1			43
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									

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	40					60
							44	9									
12	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	40	1	585	2	N	10					70
							11	9									
01	961	N	805	-0-	-156 B	-0-	48	1	757	2	N	-0-					70
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

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1156	-0-	-14 B	-0-	64	1	1092	2	N	-0-					72
12	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	77	1	1121	2	N	6					78
							7	9									
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					78
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	30	1	520	2	N	15					178
							17	9									
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	39	1	565	2	N	-0-					178
01	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					178
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1105	2	N	5					52
								6	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1075	2	N	10	57	1			5
								11	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	B	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					5
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

11	1500	N	1469	-0-	-31	B	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					67
12	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1640	2	N	15					82
								17	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					82
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									

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

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

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

11	1050	N	1035	-0-	-15	B	-0-	1035	2			N	-0-					247
12	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	2			N	-0-					247
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					247
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2041	3	28	9	N	25					68
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2015	3	28	9	N	25					93
01	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1946	3	29	9	N	26					119
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3887	-0-	-463 B	-0-	3887	3			Y	-0-	1	1			2
12	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	4926	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3256	-0-	-794 B	-0-	3208	3	48	9	Y	44	38	1			90
12	3968	X	3581	-0-	-387 B	-0-	3508	3	73	9	Y	66	89	1			67
01	3968	X	3461	-0-	-507 B	-0-	3403	3	58	9	Y	53	85	1			35
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	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					Y	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4302	-0-	-468 B	-0-	4234	3	68	9	N	62					204
12	4650	X	4258	-0-	-392 B	-0-	4202	3	56	9	N	51	180	1			75
01	4774	X	4330	-0-	-444 B	-0-	4260	3	70	9	N	64					139
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	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2290	-0-	-290 B	-0-	2253	3	37	9	Y	34	22	1			60
12	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2721	3	55	9	Y	50	59	1			51
01	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2663	3	48	9	Y	44	66	1			29
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					Y	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4095	-0-	-285 B	-0-	4076	3	19	9	Y	17	11	1			30
12	4464	X	4115	-0-	-349 B	-0-	4086	3	29	9	Y	26	30	1			26
01	4402	X	4101	-0-	-301 B	-0-	4078	3	23	9	Y	21	33	1			14
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	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-					Y	NO RPT					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	509	1	1616	2	N	-0-					164
12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	209	1	2081	3	N	10					174
							11	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
							7	9									
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

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
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1523	2	10	9	Y	9	158	1			-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	58	1	1864	3	Y	92	40	1			52
							101	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47	1	1513	3	Y	14	35	1			31
							15	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44	1	1406	3	Y	17					48
							19	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56	1	1797	3	Y	13					61
							14	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51	1	1641	3	Y	12					73
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-	41	1			-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	70	1			9
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-	8	7			1
01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					1
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

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
11	1800	N	913	-0-	-887 B	-0-	467	1	431	2	N	14					94
							15	9									
12	1426	N	304	-0-	-1122 B	-0-	25	1	261	3	N	16					110
							18	9									
01	1364	N	412	-0-	-952 B	-0-	33	1	366	3	N	12					122
							13	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	911	3	N	22					144
							24	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	109	1	1093	3	N	26					170
							29	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	95	1	1168	3	N	10					180
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	1580	2	11	9	Y	10	158	1			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	52	1	1685	3	Y	77	36	1			41
							85	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44	1	1409	3	Y	12	32	1			21
							13	9									
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33	1	1062	3	Y	13					34
							14	9									
03	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	36	1	1151	3	Y	8					42
							9	9									
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32	1	1031	3	Y	8					50
							9	9									

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
11	2743	X	2743	-0-	-0- B	-0-	1427	1	1316	2	N	-0-	10	1			-0-
12	2294	X	1643	-0-	-651 B	-0-	141	1	1502	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	2161	-0-	-133 B	-0-	177	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1599	-0-	-473 B	-0-	122	1	1477	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1922	-0-	-372 B	-0-	175	1	1747	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2186	-0-	-34 B	-0-	165	1	2021	3	N	-0-					-0-

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
11	2580	X	2148	-0-	-432 B	-0-	1117	1	1031	2	N	-0-	10	1			-0-
12	2666	X	2267	-0-	-399 B	-0-	195	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1367	-0-	-1299 B	-0-	112	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1392	-0-	-1016 B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	1885	-0-	-781 B	-0-	172	1	1713	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2062	-0-	-518 B	-0-	156	1	1906	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1221	2	N	-0-	132	1			48
12	1581	N	1173	-0-	-408 B	-0-	101	1	1068	3	N	4					52
							4	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	108	1	1211	3	N	1					53
							1	9									
02	2240	N	1147	-0-	-1093 B	-0-	88	1	1056	3	N	3					56
							3	9									
*03	1674	N	1156	-0-	-518 B	-0-	105	1	1043	3	N	7					63
							8	9									
04	1290	N	894	-0-	-396 B	-0-	67	1	824	3	N	3					67
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	310	N	102	-0-	-208 B	-0-	3	1	99	3	Y	-0-	2	1			2
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	3	Y	1					3
							1	9									
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	73	3	Y	1					4
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

11	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	1174	1	1084	2	N	-0-	10	1			-0-
12	2480	N	1578	-0-	-902	B	-0-	136	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	1635	-0-	-845	B	-0-	134	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1392	-0-	-708	B	-0-	107	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1636	-0-	-596	B	-0-	149	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17	B	-0-	119	1	1454	3	N	-0-					-0-

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

11	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	895	2	6	9	Y	5	114	1			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1111	3	Y	74	24	1			50
								81	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1317	3	Y	12	30	1			32
								13	9									
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									

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

11	1350	N	1309	-0-	-41	B	-0-	1300	2	9	9	Y	8	124	1			-0-
12	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	34	1	1108	3	Y	87	24	1			63
								96	9									
01	1395	N	1295	-0-	-100	B	-0-	39	1	1244	3	Y	11	28	1			46
								12	9									
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									

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
11	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	888	2	6	9	Y	5	152	1			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	33	1	1078	3	Y	55	23	1			32
							61	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	34	1	1090	3	Y	10	25	1			17
							11	9									
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	853	-0-	-257 B	-0-	25	1	828	3	Y	-0-					32

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

11	1200	N	493	-0-	-707 B	-0-	490	2	3	9	N	3					155
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	448	2	4	9	N	4					159
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	475	2	2	9	N	2					161
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

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

11	2400	X	1150	-0-	-1250 B	-0-	1142	2	8	9	N	7					82
12	2480	X	1055	-0-	-1425 B	-0-	1044	2	11	9	N	10					92
01	2480	X	1119	-0-	-1361 B	-0-	1110	2	9	9	N	8					100
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-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-

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

11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	674	2	29	9	Y	26	26	1			60
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	745	2	6	9	Y	5	5	1			60
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	43	1	830	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
*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

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

11	1050	N	240	-0-	-810 B	-0-	211	2	29	9	N	26	26	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	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-

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

11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	61	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	47	1	105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15 B	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					-0-

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

11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			10
*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

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	1			Y	-0-					30
01	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					30
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

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

11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					25
12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	238	1	510	2	Y	5	5	1			25
							6	9									
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	119	1	612	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
*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

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
11	570	N	277	-0-	-293 B	-0-	248	2	29	9	N	26	26	1			-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-
01	50	X	-0-	-0-	-50 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	101	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	92	1	71	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	95	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
*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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1451	-0-	1451 B	7465	1451	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1093	-0-	1093 B	8558	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	9756	X	1198	-0-	-8558 B	-0-	47	1	1151	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	534	-0-	-66 B	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	187	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	58	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	495	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1092	-0-	1092 B	5450	320	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1288	-0-	1288 B	6738	191	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	7363	X	625	-0-	-6738 B	-0-	156	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	232	1	559	2	Y	-0-					90
12	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	138	1	795	2	Y	1	1	1			90
								1	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	227	1	678	2	Y	1	1	1			90
								1	9									
*02	DLQ G-10		409	-0-	409	B	409	10	1	397	2	Y	2	2	8			46
								2	9									
*03	DLQ G-10		377	-0-	377	B	786	8	1	367	2	Y	2	2	8			46
								2	9									
*04	DLQ G-10		371	-0-	371	B	1157	371	2			Y	-0-					46

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	460	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	X	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1154	-0-	-396	B	-0-	43	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1265	-0-	-285	B	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	430	1	90	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	506	1	200	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	29	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	133	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	67	1	343	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	1			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	204	-0-	-486 B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	36	1	184	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	158	-0-	-952 B	-0-	34	1	124	2	N	-0-					10
12	1147	X	29	-0-	-1118 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					10
01	155	X	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	172	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	113	1	24	2	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	133	1	52	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	193	1	197	2	N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	173	-0-	-667 B	-0-	29	1	144	2	N	-0-			50
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			50
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			50
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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	61	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	64	1	94	2	Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	345	-0-	-315 B	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	83	1	486	2	Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	48	1	38	2	N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	50	1	75	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	35	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	27	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
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-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	191	1	40	2	N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	225	1	88	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	329	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	17	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12		5	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1590	N	1536	-0-	-54 B	-0-	451	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	269	1	1544	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	441	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	19	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	404	1	394	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	252	1	174	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1309	-0-	-241 B	-0-	48	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1434	-0-	-116 B	-0-	56	1	1378	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3716	-0-	-34 B	-0-	3687	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0- B	-0-	230	1	4543	2	Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	X	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	702	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	351	1	1805	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	34	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1411	-0-	-179 B	-0-	1405	2	6	9	N	5					125
12	1612	N	1405	-0-	-207 B	-0-	1404	2	1	9	N	1	41	1			85
01	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			85
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1160	2			Y	-0-					120
12	2263	X	1960	-0-	-303 B	-0-	1960	2			Y	-0-					120
01	2263	X	1656	-0-	-607 B	-0-	1656	2			Y	-0-					120
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

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	268	-0-	-152 B	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					15
12	434	X	100	-0-	-334 B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					15
01	310	X	237	-0-	-73 B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1654	-0-	-116 B	-0-	99	1	1555	2	N	-0-					17
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	117	1	1769	2	N	-0-					17
01	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					17
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
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-

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

11	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	89 3	1 9	1405	2	Y	3	3	1			1
12	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	92 4	1 9	1396	2	Y	4	3	1			2
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88 2	1 9	1362	2	Y	2	3	1			1
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69 4	1 9	1239	2	Y	4	4	1			1
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86 2	1 9	1314	2	Y	2	2	1			1
04	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	85 4	1 9	1268	2	Y	4	4	1			1

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

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

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	83					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	83					Y	-0-					-0-
01	83	X	-0-	-0-	-83 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	X	240	-0-	-0- B	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	264	-0-	-1100 B	-0-	16	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	1364	X	6	-0-	-1358 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	63	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
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	31			31

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

11	90	X	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			Y	-0-			13
12	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-			13
01	93	X	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			Y	-0-			13
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	31			44

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

11	120	X	30	-0-	-90 B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
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	62			62

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

11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	27	1	433	2	Y	-0-			5
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			5
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-			5
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

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

11	2490	X	2103	-0-	-387 B	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-			-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	151	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2452	-0-	-369 B	-0-	149	1	2303	2	Y	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	41	1	641	2	Y	47	47	1			16
								52	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	39	1	595	2	Y	88	58	1			46
								97	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	45	1	692	2	Y	69	80	1			35
								76	9									
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									

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

11	3840	X	3115	-0-	-725	B	-0-	186	1	2929	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2897	-0-	-947	B	-0-	180	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3022	-0-	-729	B	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

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

11	2520	X	2135	-0-	-385	B	-0-	126	1	1984	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
12	2604	X	969	-0-	-1635	B	-0-	58	1	883	2	Y	25	20	1			13
								28	9									
01	2604	X	1123	-0-	-1481	B	-0-	66	1	1028	2	Y	26	26	1			13
								29	9									
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-

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

11	7141	X	835	-0-	-6306	B	-0-	49	1	776	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	B	-0-	274 4	1 9	4313	2	Y	4	5	1		1
12	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	B	-0-	206 7	1 9	3110	2	Y	6	4	1		3
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	B	-0-	409 7	1 9	6331	2	Y	6	6	1		3
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	B	-0-	452 7	1 9	8067	2	Y	6	6	1		3
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	B	-0-	505 3	1 9	7707	2	Y	3	3	1		3
*04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	B	-0-	474 8	1 9	7049	2	Y	7	8	1		2

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

11	750	N	648	-0-	-102	B	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	B	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		55	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3176	X	3176	-0-	-0-	B	-0-	695	1	2447	2	Y	31	35	1			11
								34	9									
12	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	648	1	1434	2	Y	37	28	1			20
								41	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2015	2	Y	33	36	1			17
								36	9									
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

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2730	X	2151	-0-	-579	B	-0-	254	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1810	-0-	-732	B	-0-	194	1	1616	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2183	-0-	-266	B	-0-	252	1	1931	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	3480	X	3359	-0-	-121	B	-0-	200	1	3159	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2971	-0-	-625	B	-0-	184	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2753	-0-	-843	B	-0-	167	1	2586	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					34
12	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	34	1			3
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1843	X	-0-	-0-	-1843	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1018	X	1018	-0-	-0-	B	-0-	109	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

11	2040	N	1886	-0-	-154	B	-0-	113	1	1773	2	Y	-0-					17
12	2108	N	1905	-0-	-203	B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-					17
01	2139	N	1911	-0-	-228	B	-0-	116	1	1795	2	Y	-0-					17
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									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

11	433	X	107	-0-	-326	B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

11	2400	X	2207	-0-	-193	B	-0-	510	1	1697	2	N	-0-					60
12	2387	N	2249	-0-	-138	B	-0-	406	1	1812	2	N	28					88
								31	9									
01	2325	N	2274	-0-	-51	B	-0-	491	1	1744	2	N	35					123
								39	9									
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

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

11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1796	2	Y	-0-					-0-
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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

11	T. A.		6302	-0-	6302 B	6302	375	1	5914	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	T. A.		4891	-0-	4891 B	11193	301	1	4544	2	Y	42	24	1			22
							46	9									
01	T. A.		4508	-0-	4508 B	15701	271	1	4202	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
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									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

11	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	236	1	1987	2	Y	-0-					2
12	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	264	1	2056	2	Y	-0-					2
01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	241	1	2014	2	Y	-0-					2
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									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

11	11097	X	1096	-0-	-10001 B	-0-	65	1	1031	2	Y	-0-					17
12	1581	X	1008	-0-	-573 B	-0-	63	1	945	2	Y	-0-					17
01	1581	X	916	-0-	-665 B	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					17
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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

11	360	N	138	-0-	-222 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	B	-0-		326	1	2722	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	B	-0-		206	1	1574	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
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									

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

11	4275	X	4275	-0-	-0-	B	-0-		254	1	4010	2	Y	10	11	1			3
									11	9									
12	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-		226	1	3421	2	Y	14	10	1			7
									15	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	B	-0-		257	1	3979	2	Y	10	12	1			5
									11	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

11	570	N	519	-0-	-51	B	-0-		31	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	B	-0-		33	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	B	-0-		31	1	485	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-		441	1	2240	2	Y	6	5	1			1
									7	9									
01	697	X	697	-0-	-0-	B	-0-		172	1	525	2	Y	-0-					1
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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

11	1170	N	515	-0-	-655	B	-0-		55	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	533	-0-	-583	B	-0-		61	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	B	-0-		58	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2142	-0-	-1488 B	-0-	128	1	2014	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2368	-0-	-205 B	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					33
01	4123	X	765	-0-	-3358 B	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					33
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11307	X	2101	-0-	-9206 B	-0-	293	1	1808	2	Y	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	263	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1740	-0-	-182 B	-0-	259	1	1481	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	759	-0-	-171 B	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	19		19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	441	1	3707	2	Y	-0-					3
12	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	489	1	3817	2	Y	-0-					3
01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					3
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	130	1	804	2	Y	4					5
							4	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	198	1	1132	2	Y	-0-					5
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	143	1	819	2	Y	5					10
							6	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	147	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

11	13306	X	2958	-0-	-10348 B	-0-	425	1	2456	2	Y	70					123
							77	9									
12	2914	X	2798	-0-	-116 B	-0-	516	1	2282	2	Y	-0-					123
01	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-					123
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									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

11	27216	X	5541	-0-	-21675 B	-0-	335	1	5206	2	Y	-0-					72
12	6324	X	5528	-0-	-796 B	-0-	341	1	5151	2	Y	33					105
							36	9									
01	6324	X	5216	-0-	-1108 B	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					105
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

11	1650	N	1580	-0-	-70 B	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1846	-0-	-107 B	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

11	10896	X	2893	-0-	-8003 B	-0-	173	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	150	1	2269	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3038	X	2245	-0-	-793 B	-0-	136	1	2102	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	B	128	1	2022	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	B	151	1	2277	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	B	140	1	2169	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	B	112	1	1991	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	B	163	1	2485	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	B	162	1	2405	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

11	3900	X	3183	-0-	-717	B	-0-	189	1	2977	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
12	4030	X	3156	-0-	-874	B	-0-	194	1	2937	2	Y	23	16	1			12
								25	9									
01	3875	X	3203	-0-	-672	B	-0-	193	1	2992	2	Y	16	20	1			8
								18	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	407	1	2510	2	Y	32					35
							35	9									
12	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	424	1	2428	2	Y	-0-					35
01	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	446	1	2550	2	Y	25					60
							28	9									
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									

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
11	5568	X	5568	-0-	-0- B	-0-	332	1	5233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	215	1	3243	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	148	1	2300	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					78
12	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	95	1	1438	2	Y	44					122
							48	9									
01	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					122
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

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5626	-0-	-194 B	-0-	2091	1	3485	2	Y	45					81
							50	9									
12	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	2245	1	3869	2	Y	-0-					81
01	5921	X	5687	-0-	-234 B	-0-	2276	1	3270	2	Y	128	182	1			27
							141	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3766	-0-	-164 B	-0-	400	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4011	-0-	-19 B	-0-	456	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3899	-0-	-131 B	-0-	417	1	3482	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4054	X	-0-	-0-	-4054 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1932	-0-	-258 B	-0-	115	1	1811	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	143	1	2163	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	189	1	2929	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1369	-0-	-1331 B	-0-	1369	2			Y	-0-					27
12	1829	X	1360	-0-	-469 B	-0-	1360	2			Y	-0-					27
01	1612	X	1332	-0-	-280 B	-0-	1332	2			Y	-0-					27
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

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3328	-0-	-992 B	-0-	3328	2			Y	-0-					2
12	4371	X	3462	-0-	-909 B	-0-	3462	2			Y	-0-					2
01	4185	X	3427	-0-	-758 B	-0-	3427	2			Y	-0-					2
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	198	1	3126	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
12	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	222	1	3357	2	Y	28	20	1			15
							31	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	206	1	3197	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6934	X	909	-0-	-6025 B	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
11	11208	X	1560	-0-	-9648 B	-0-	184	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	287	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2613	-0-	-332 B	-0-	297	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2468	-0-	-477 B	-0-	264	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	4350	X	3672	-0-	-678 B	-0-	219	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3638	-0-	-857 B	-0-	226	1	3412	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4047	-0-	-448 B	-0-	245	1	3802	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

11	2670	N	2368	-0-	-302	B	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2241	-0-	-301	B	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2649	-0-	-110	B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

11	5532	X	5532	-0-	-0-	B	-0-	588	1	4944	2	Y	-0-					3
12	5580	X	3993	-0-	-1587	B	-0-	454	1	3539	2	Y	-0-					3
01	5580	X	3692	-0-	-1888	B	-0-	395	1	3297	2	Y	-0-					3
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									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

11	23264	X	5980	-0-	-17284	B	-0-	5980	2			Y	-0-					68
12	5549	X	2805	-0-	-2744	B	-0-	2805	2			Y	-0-					68
01	6603	X	6470	-0-	-133	B	-0-	6422	2	48	9	Y	44					112
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9617	X	1667	-0-	-7950 B	-0-	246	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	638	-0-	-1284 B	-0-	118	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

11	1560	N	1551	-0-	-9 B	-0-	214	1	1319	2	Y	16					17
							18	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	210	1	1200	2	Y	-0-					17
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	226	1	1292	2	Y	13					30
							14	9									
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									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

11	8783	X	1955	-0-	-6828 B	-0-	432	1	1462	2	Y	55					61
							61	9									
12	1891	N	1269	-0-	-622 B	-0-	198	1	1006	2	Y	59	113	1			7
							65	9									
01	1829	N	205	-0-	-1624 B	-0-	51	1	154	2	Y	-0-					7
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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

11	3300	X	2317	-0-	-983 B	-0-	246	1	2071	2	Y	-0-					2
12	3410	X	1816	-0-	-1594 B	-0-	206	1	1610	2	Y	-0-					2
01	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	408	1	3409	2	Y	-0-					2
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									

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

11	2280	X	1699	-0-	-581 B	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1765	-0-	-374 B	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	153	1	2363	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	786	1	3471	2	Y	69					110
							76	9									
12	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	996	1	3402	2	Y	61	156	1			15
							67	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	754	1	3636	2	Y	36					51
							40	9									
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									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

11	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	123	1	1931	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	125	1	1882	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	131	1	2022	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

11	4110	X	3522	-0-	-588 B	-0-	3522	2			Y	-0-					2
12	4247	X	3587	-0-	-660 B	-0-	3587	2			Y	-0-					2
01	4247	X	3682	-0-	-565 B	-0-	3682	2			Y	-0-					2
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

11	4203	X	-0-	-0-	-4203 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

11	3090	X	2586	-0-	-504 B	-0-	2586	2			Y	-0-					2
12	3193	X	2469	-0-	-724 B	-0-	2469	2			Y	-0-					2
01	3193	X	2598	-0-	-595 B	-0-	2598	2			Y	-0-					2
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	X	-0-	-0-	-257 B	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2438	-0-	-382 B	-0-	2438	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2627	-0-	-287 B	-0-	2627	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2419	-0-	-495 B	-0-	2419	2			Y	-0-					1
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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					12
12	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	2			N	-0-					12
01	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	2595	2			N	-0-					12
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2838	-0-	-552 B	-0-	2838	2			Y	-0-					18
12	3596	X	2386	-0-	-1210 B	-0-	2386	2			Y	-0-					18
01	3596	X	2216	-0-	-1380 B	-0-	2216	2			Y	-0-					18
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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	428	1	1911	2	Y	29					29
							32	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

11	3960	X	1714	-0-	-2246 B	-0-	315	1	1389	2	Y	9					14
							10	9									
12	4433	X	678	-0-	-3755 B	-0-	151	1	518	2	Y	8	20	1			2
							9	9									
01	4433	X	2291	-0-	-2142 B	-0-	393	1	1894	2	Y	4					6
							4	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

11	4260	X	2944	-0-	-1316 B	-0-	313	1	2631	2	Y	-0-					12
12	4092	X	4068	-0-	-24 B	-0-	462	1	3606	2	Y	-0-					12
01	4836	X	4364	-0-	-472 B	-0-	467	1	3897	2	Y	-0-					12
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	554	1	1877	2	Y	26					29
							29	9									
12	2184	X	2184	-0-	-0- B	-0-	354	1	1797	2	Y	30	55	1			4
							33	9									
01	1240	X	664	-0-	-576 B	-0-	164	1	500	2	Y	-0-					4
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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16918	X	16918	-0-	-0- B	-0-	1008	1	15896	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	17266	X	17266	-0-	-0- B	-0-	1071	1	16174	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
01	17212	X	17212	-0-	-0- B	-0-	1043	1	16154	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
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									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4645	-0-	-1355 B	-0-	547	1	4089	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	6138	X	5410	-0-	-728 B	-0-	578	1	4820	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
01	6138	X	5472	-0-	-666 B	-0-	632	1	4833	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
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									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9866	-0-	-934 B	-0-	588	1	9275	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	11191	X	10653	-0-	-538 B	-0-	661	1	9988	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	11191	X	10120	-0-	-1071 B	-0-	614	1	9504	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	18374	-0-	-2056	B	-0-	2144	1	16032	2	N	180	205	1			62
								198	9									
12	21111	X	17977	-0-	-3134	B	-0-	1892	1	15790	2	N	268	189	1			141
								295	9									
01	20832	X	18343	-0-	-2489	B	-0-	2095	1	16027	2	N	201	240	1			102
								221	9									
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									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8920	-0-	-1070	B	-0-	529	1	8335	2	Y	51	56	1			18
								56	9									
12	10323	X	9029	-0-	-1294	B	-0-	555	1	8390	2	Y	76	54	1			40
								84	9									
01	10044	X	9853	-0-	-191	B	-0-	594	1	9195	2	Y	58	69	1			29
								64	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24871	X	24871	-0-	-0-	B	-0-	24871	2			N	-0-					61
12	25447	X	25447	-0-	-0-	B	-0-	3809	1	21500	2	N	125					186
								138	9									
01	25139	X	25139	-0-	-0-	B	-0-	3757	1	21176	2	N	187	179	1			194
								206	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	112	-0-	-98	B	-0-	112	2			N	-0-					74
12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					74
01	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					74
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-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

11	960	N	727	-0-	-233 B	-0-	707	2	20	9	Y	18					39
12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	737	2	18	9	Y	16	33	1			22
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	828	2	10	9	Y	9	22	1			9
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

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1636	2	8	9	Y	7					34
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	694	2	15	9	Y	14	28	1			20
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	765	2	10	9	Y	9	20	1			9
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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1481	2	10	9	Y	9					30
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1409	2	9	9	Y	8	25	1			13
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1211	2	11	9	Y	10	13	1			10
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

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

11	1500	N	872	-0-	-628 B	-0-	862	2	10	9	Y	9					32
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1409	2	18	9	Y	16	27	1			21
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1232	2	10	9	Y	9	21	1			9
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

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

11	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3891	2	10	9	Y	9					30
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1409	2	40	9	Y	36	25	1			41
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1891	2	13	9	Y	12	41	1			12
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

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	42	2	8	9	Y	7	12	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1172	2	7	9	Y	6					26
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	520	2	34	9	Y	31	21	1			36
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	382	2	12	9	Y	11	36	1			11
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

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	22	-0-	-1238 B	-0-	22	2			N	-0-					51
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					51
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	1924	2	237	9	N	215	173	1			93
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-					109

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3767	-0-	-403 B	-0-	3741	2	26	9	Y	24	40	1			50
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	38	1			57
01	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4324	2	54	9	Y	49	44	1			62
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

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3601	-0-	-2189 B	-0-	3520	2	81	9	Y	74	84	1			45
12	4743	X	4480	-0-	-263 B	-0-	4286	2	194	9	Y	176	167	1			54
01	4743	X	3085	-0-	-1658 B	-0-	3085	2			Y	-0-					54
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1265	-0-	-745 B	-0-	1247	2	18	9	Y	16	15	1			25
12	2015	N	1293	-0-	-722 B	-0-	1281	2	12	9	Y	11	19	1			17
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1539	2	12	9	Y	11	13	1			15
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

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1152	-0-	-648 B	-0-	1152	2			N	-0-					48
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					48
01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					48
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3767	-0-	-403 B	-0-	3741	2	26	9	Y	24	38	1			49
12	4278	X	4272	-0-	-6 B	-0-	4222	2	50	9	Y	45	37	1			57
01	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4338	2	54	9	Y	49	44	1			62
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2500	-0-	-650 B	-0-	2471	2	29	9	Y	26	37	1			49
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2414	2	48	9	Y	44	34	1			54
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2440	-0-	-710 B	-0-	2425	2	15	9	Y	14	11	1			21
12	3131	X	2441	-0-	-690 B	-0-	2431	2	10	9	Y	9	16	1			14
01	3131	X	2695	-0-	-436 B	-0-	2680	2	15	9	Y	14	11	1			17
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

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3563	2	81	9	Y	74	84	1			46
12	3100	X	1902	-0-	-1198 B	-0-	1708	2	194	9	Y	176	167	1			55
01	3100	X	2660	-0-	-440 B	-0-	2660	2			Y	-0-					55
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2500	-0-	-650 B	-0-	2471	2	29	9	Y	26	37	1			49
12	3162	X	2413	-0-	-749 B	-0-	2379	2	34	9	Y	31	36	1			44
01	3162	X	2457	-0-	-705 B	-0-	2414	2	43	9	Y	39	34	1			49
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	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					Y	NO RPT					41

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1819	-0-	-1121 B	-0-	1819	2			N	-0-					92
12	3038	X	1526	-0-	-1512 B	-0-	1526	2			N	-0-					92
01	2635	X	1293	-0-	-1342 B	-0-	1293	2			N	-0-					92
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	229	1	1541	3	N	3	2	8			100
							3	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	215	1	1448	3	N	-0-					100
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	235	1	1514	3	N	-0-					100
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	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	77	74	1	1	8	104
							85	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	529	1	2066	3	N	6	1	8			115
							7	9									
12	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	531	1	2188	3	N	5					120
							6	9									
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	542	1	2156	3	N	7	95	1			32
							8	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	538	1	1962	3	N	8	2	8			38
							9	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	568	1	2283	3	N	22					60
							24	9									
*04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	557	1	2146	3	N	11	1	8			70
							12	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4116	-0-	-534 B	-0-	836	1	3267	3	Y	12	2	8			38
							13	9									
12	4805	X	4653	-0-	-152 B	-0-	907	1	3735	3	Y	10					48
							11	9									
01	4712	X	4404	-0-	-308 B	-0-	883	1	3513	3	Y	7	32	1			23
							8	9									
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431 B	3431	736	1	2684	3	Y	10	3	8			30
							11	9									
*03	DLQ G-10		4151	-0-	4151 B	7582	824	1	3313	3	Y	13					43
							14	9									
04	DLQ G-10		4191	-0-	4191 B	11773	861	1	3317	3	Y	12	3	8			52
							13	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	56	1	1313	2	N	16	1	8			145
							18	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	61	1	1342	2	N	13					158
							14	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	63	1	1328	2	N	21	153	1			26
							23	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	54	1	1186	2	N	17	2	8			41
							19	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	70	1	1464	2	N	22					63
							24	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	70	1	1375	2	N	21	2	8			82
							23	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	62	1	938	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	56	1	935	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	48	1	836	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	40	1	655	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	77	1	1322	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	27	1	1144	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-		-0-	B	-0-	602	1	2353	3	Y	5					27
									6	9									
12	3110	X	3110	-0-		-0-	B	-0-	606	1	2498	3	Y	5					32
									6	9									
01	2988	X	2988	-0-		-0-	B	-0-	599	1	2385	3	Y	4	21	1			15
									4	9									
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									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-		-0-	B	-0-	460	1	1798	3	N	6	1	8			73
									7	9									
12	2626	N	2626	-0-		-0-	B	-0-	511	1	2105	3	N	9					82
									10	9									
01	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-	511	1	2034	3	N	6	66	1			22
									7	9									
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									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	X	2365	-0-		-0-	B	-0-	480	1	1876	3	N	8	2	8			150
									9	9									
12	2403	X	2403	-0-		-0-	B	-0-	469	1	1931	3	N	3	130	1			23
									3	9									
01	2311	X	2311	-0-		-0-	B	-0-	463	1	1842	3	N	5					28
									6	9									
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									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	N	2728	-0-		-0-	B	-0-	552	1	2159	3	N	15	1	8			179
									17	9									
12	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-	514	1	2117	3	N	4	160	1			23
									4	9									
01	2320	N	2320	-0-		-0-	B	-0-	460	1	1830	3	N	27					50
									30	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

11	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1281	3	N	23	1	8			134
								25	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1265	3	N	5					139
								6	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1254	3	N	18	117	1			40
								20	9									
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									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

11	1445	X	1445	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1254	3	N	4					57
								4	9									
12	885	X	885	-0-	-0-	B	-0-	114	1	771	3	N	-0-					57
01	401	X	401	-0-	-0-	B	-0-	54	1	347	3	N	-0-					57
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

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

11	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	302	1	2031	3	N	4	2	8			172
								4	9									
12	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	321	1	2167	3	N	2	152	1			22
								2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	327	1	2102	3	N	6	1	8			27
								7	9									
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3175	X	3175	-0-	-0-	B	-0-	645	1	2522	3	N	7	3	8			119
								8	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	631	1	2599	3	N	-0-					119
01	3363	X	3363	-0-	-0-	B	-0-	674	1	2683	3	N	5	99	1			25
								6	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1599	2	N	2	2	8			43
								2	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1730	2	N	-0-					43
01	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1317	2	N	-0-					43
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3552	2	Y	18	72	1			16
								20	9									
12	3840	X	3840	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3709	2	Y	-0-					16
01	3723	X	3723	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3573	2	Y	17	13	1			20
								19	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	20	1	534	2	Y	11	10	1			1
								12	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					1
01	589	N	461	-0-	-128	B	-0-	16	1	434	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1412	-0-	-508 B	-0-	31	1	1375	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
12	1984	N	1283	-0-	-701 B	-0-	29	1	1244	2	Y	9	4	1	7	8	-0-
							10	9									
01	1984	N	1244	-0-	-740 B	-0-	28	1	1210	2	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
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									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

11	1680	N	35	-0-	-1645 B	-0-	26	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1538	2	20	9	Y	18	17	1			7
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1246	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

11	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2811	2	24	9	N	22					170
12	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	2198	2	22	9	N	20					190
01	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3537	2	19	9	N	17					207
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

11	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	4500	2	33	9	N	30					149
12	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	4525	2	36	9	N	33					182
01	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4675	2	47	9	N	43	183	1			42
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

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38340	X	34870	-0-	-3470	B	-0-	34682	2	188	9	N	171	176	1			163
12	38936	X	35223	-0-	-3713	B	-0-	35025	2	198	9	N	180	182	1			161
01	37882	X	31258	-0-	-6624	B	-0-	31047	2	211	9	N	192	170	1			183
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

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67110	X	58195	-0-	-8915	B	-0-	57714	2	481	9	N	437	373	1	4	8	195
12	67177	X	58824	-0-	-8353	B	-0-	58304	2	520	9	N	473	555	1			113
01	65193	X	61521	-0-	-3672	B	-0-	60983	2	538	9	N	489	367	1	8	8	227
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

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
11	80790	X	67128	-0-	-13662 B	-0-	66172	2	956	9	Y	869	912	1			66
12	83483	X	66084	-0-	-17399 B	-0-	65046	2	1038	9	Y	944	902	1			108
01	81127	X	61109	-0-	-20018 B	-0-	60127	2	982	9	Y	893	923	1			78
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

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64170	X	60729	-0-	-3441 B	-0-	59968	2	761	9	Y	692	726	1			93
12	66309	X	38306	-0-	-28003 B	-0-	37781	2	525	9	Y	477	456	1			114
01	66309	X	13195	-0-	-53114 B	-0-	13004	2	191	9	Y	174	180	1			108
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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	65	1	1418	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	80	1	1730	2	Y	26	54	1			9
							29	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	86	1	1879	2	Y	34	24	1			19
							37	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	107	1	2331	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
12	2511	X	2354	-0-	-157 B	-0-	102	1	2222	2	Y	27	54	1	1	8	9
							30	9									
01	2325	X	2241	-0-	-84 B	-0-	97	1	2111	2	Y	30	21	1			18
							33	9									
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									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	48	1	1042	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
12	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	40	1	864	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	45	1	980	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5666	-0-		-2254	B	-0-	248	1	5390	2	Y	25	19	1			24
									28	9									
12	7006	X	5437	-0-		-1569	B	-0-	238	1	5177	2	Y	20	36	1	2	8	6
									22	9									
01	7006	X	4537	-0-		-2469	B	-0-	198	1	4313	2	Y	24	17	1			13
									26	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1776	2	Y	11	9	1			11
									12	9									
12	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	99	1	2155	2	Y	13	20	1			4
									14	9									
01	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	101	1	2205	2	Y	19	13	1			10
									21	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2655	-0-		-195	B	-0-	153	1	2470	2	Y	29	37	1			29
									32	9									
12	2480	N	1814	-0-		-666	B	-0-	130	1	1631	2	Y	48	44	1			33
									53	9									
01	2821	N	2675	-0-		-146	B	-0-	195	1	2476	2	Y	4	4	8			33
									4	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1198	2	Y	9	7	1			9
									10	9									
12	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1462	2	Y	6	13	1			2
									7	9									
01	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1410	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

11	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-	8	1			3
12	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

11	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	204 37	1 9	3290	2	Y	34	35	1			29
12	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	289 70	1 9	3625	2	Y	64	49	1	2	8	42
01	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	297 9	1 9	3768	2	Y	8	8	8			42
02	3500	X	3281	-0-	-219	B	-0-	218 52	1 9	3011	2	Y	47	17	8			72
03	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	281 52	1 9	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62
*04	3750	X	3190	-0-	-560	B	-0-	242 51	1 9	2897	2	Y	46	57	1			51

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

11	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	51 13	1 9	1118	2	Y	12	9	1			12
12	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	88 13	1 9	1918	2	Y	12	19	1	1	8	4
01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	71 21	1 9	1542	2	Y	19	13	1			10
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	59 18	1 9	1276	2	Y	16	12	1			14
03	2015	N	1743	-0-	-272	B	-0-	76 17	1 9	1650	2	Y	15	12	1			17
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	85 33	1 9	1841	2	Y	30	32	1			15

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

11	2610	X	2185	-0-	-425	B	-0-	96 8	1 9	2081	2	Y	7	6	1			7
12	2697	X	1972	-0-	-725	B	-0-	86 10	1 9	1876	2	Y	9	13	1			3
01	2697	X	1761	-0-	-936	B	-0-	77 11	1 9	1673	2	Y	10	7	1			6
02	2044	N	1911	-0-	-133	B	-0-	84 10	1 9	1817	2	Y	9	7	1			8
03	1984	N	1403	-0-	-581	B	-0-	61 10	1 9	1332	2	Y	9	7	1			10
*04	1710	N	268	-0-	-1442	B	-0-	11 9	1 9	248	2	Y	8	13	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	80	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	64	1	1393	2	Y	7	4	1	1	8	2
							8	9									
01	1674	N	1244	-0-	-430 B	-0-	54	1	1182	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	20	1			7
12	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	1	7	1			1
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1175	-0-	-625 B	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	124	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	32	25	1			31
							35	9									
12	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	96	1	2094	2	Y	26	48	1	1	8	8
							29	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	72	1	1566	2	Y	35	24	1			19
							39	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2369	-0-	-511 B	-0-	135	1	2183	2	Y	46	48	1			39
							51	9									
12	2976	X	2818	-0-	-158 B	-0-	204	1	2560	2	Y	49	53	1	1	8	34
							54	9									
01	3379	X	2276	-0-	-1103 B	-0-	166	1	2106	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	658	-0-	-179 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	106	1	2296	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	125	1	2710	2	Y	22	17	1			22
							24	9									
12	2945	N	963	-0-	-1982 B	-0-	40	1	879	2	Y	40	49	1	1	8	12
							44	9									
01	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	41	1	892	2	Y	53	36	1			29
							58	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1225	-0-	-995 B	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1881	-0-	-413 B	-0-	83	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1563	-0-	-87 B	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	1516	2	66	9	Y	60					60
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

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					1
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	15	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1893	3	37	9	Y	34					34
*12	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			Y	-0-					34
*01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					188
*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

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
11	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	76	1	1653	2	Y	16	13	1			16
							18	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	96	1	2092	2	Y	7	20	1	1	8	2
							8	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	102	1	2208	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	20	1	439	2	Y	14	11	1			14
							15	9									
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	21	1	459	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	19	1	421	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

11	930	N	748	-0-	-182	B	-0-	32	1	706	2	Y	9	7	1			9
								10	9									
12	1829	N	580	-0-	-1249	B	-0-	25	1	547	2	Y	7	14	1			2
								8	9									
01	1550	N	498	-0-	-1052	B	-0-	21	1	465	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

11	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45	B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

11	3150	X	2580	-0-	-570	B	-0-	151	1	2429	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2852	X	1618	-0-	-1234	B	-0-	119	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2511	X	1492	-0-	-1019	B	-0-	109	1	1380	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

11	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2410	2	Y	27	35	1			22
								30	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2174	2	Y	48	37	1	1	8	32
								53	9									
01	2387	N	2114	-0-	-273	B	-0-	154	1	1956	2	Y	4	4	8			32
								4	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	78	1	1705	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1826	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	84	1	1833	2	Y	9	5	1	4	8	4
							10	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2095	-0-	-485 B	-0-	90	1	1959	2	Y	42					63
							46	9									
12	2604	X	1944	-0-	-660 B	-0-	84	1	1824	2	Y	33					96
							36	9									
01	2511	X	2412	-0-	-99 B	-0-	104	1	2269	2	Y	35	94	1			37
							39	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	135	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2150	-0-	-299 B	-0-	95	1	2055	2	Y	-0-					-0-
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-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2087	-0-	-373 B	-0-	92	1	1989	2	Y	5					11
							6	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0- B	-0-	115	1	2506	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	127	1	2755	2	Y	8					13
							9	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3396	2	Y	12					23
								13	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3706	2	Y	11	28	1			6
								12	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3458	2	Y	8					14
								9	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1382	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
12	1519	N	1447	-0-	-72	B	-0-	63	1	1373	2	Y	10					10
								11	9									
01	1550	N	1549	-0-	-1	B	-0-	68	1	1470	2	Y	10	11	1			9
								11	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2032	-0-	-548	B	-0-	88	1	1907	2	Y	34	1	8			68
								37	9									
12	2666	X	2666	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2509	2	Y	38	87	1	1	8	18
								42	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2563	2	Y	30	2	8			46
								33	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1565	-0-	-385 B	-0-		69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1803	-0-	-212 B	-0-		79	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1750	-0-	-265 B	-0-		77	1	1673	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

11	2310	X	2221	-0-	-89 B	-0-		97	1	2109	2	Y	14	10	8			6
								15	9									
12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-		110	1	2396	2	Y	11	1	8			16
								12	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-		109	1	2366	2	Y	14	17	1	3	8	10
								15	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-		33	1	1053	2	Y	131					159
								144	9									
12	1240	N	973	-0-	-267 B	-0-		28	1	902	2	Y	39	171	1			27
								43	9									
01	1178	N	817	-0-	-361 B	-0-		25	1	792	2	Y	-0-					27
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

11	1920	N	764	-0-	-1156 B	-0-		33	1	728	2	Y	3					5
								3	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-		66	1	1432	2	Y	5					10
								6	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-		76	1	1642	2	Y	6	10	1	2	8	4
								7	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

11	4710	X	4230	-0-	-480 B	-0-		185	1	4030	2	Y	14					21
								15	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-		190	1	4129	2	Y	24					45
								26	9									
01	4867	X	4080	-0-	-787 B	-0-		178	1	3873	2	Y	26	46	1			25
								29	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3270	X	2002	-0-	-1268 B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1951	-0-	-901 B	-0-	86	1	1865	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1875	-0-	-109 B	-0-	82	1	1793	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	4950	X	2459	-0-	-2491 B	-0-	108	1	2347	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
12	4960	X	3235	-0-	-1725 B	-0-	141	1	3071	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
01	4929	X	2665	-0-	-2264 B	-0-	116	1	2531	2	Y	16	1	8			23
							18	9									
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									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	18	-0-	-342 B	-0-	1	1	15	2	Y	2					2
							2	9									
12	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	7	1	159	2	Y	5					7
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
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

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
11	5520	X	5112	-0-	-408 B	-0-	224	1	4860	2	Y	25	14	8			23
							28	9									
12	5704	X	4986	-0-	-718 B	-0-	218	1	4749	2	Y	17	31	1	2	8	7
							19	9									
01	5611	X	5438	-0-	-173 B	-0-	238	1	5176	2	Y	22	10	8			19
							24	9									
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									

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9611	-0-	9611	73800	9539	2	72	9	N	65	132	1			2
06	0		8517	-0-	8517	82317	8480	2	37	9	N	34					36
07	0		7962	-0-	7962	90279	7868	2	94	9	N	85					121
08	0		7648	-0-	7648	97927	7604	2	44	9	N	40	131	1			30
09	0		7047	-0-	7047	104974	6994	2	53	9	N	48					78
10	0	W	7452	-0-	7452	112426	7380	2	72	9	N	65	116	1			27
11	0	W	6163	-0-	6163	118589	6111	2	52	9	N	47					74
12	0	W	6194	-0-	6194	124783	6131	2	63	9	N	57	102	1			29
01	0	W	6484	-0-	6484	131267	6400	2	84	9	N	76					105
02	0	W	5603	-0-	5603	136870	5535	2	68	9	N	62	108	1			59
03	0	W	6035	-0-	6035	142905	5966	2	69	9	N	63	116	1			6
04	0	W	5877	-0-	5877	148782	5805	2	72	9	N	65					71

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1286	2	11	9	N	10					178
12	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	N	22					200
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13	190	1			23
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

ROBINSON-FAULK 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
11	1680	#	1615	-0-	-65	-0-	1595	2	20	9	N	18					153
12	1736	#	1719	-0-	-17	-0-	1697	2	22	9	N	20					173
01	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	1587	2	17	9	N	15	166	1			22
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-	53	5			48
01	14B2 EXT		200	-0-	200	281	200	2			N	-0-					48
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					43
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					43
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	184					227
							202	9									
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

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (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

11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	1					67
12	103	N 103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					67
01	189	N 189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					67
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

11	570	X 183	-0-	-387	-0-	183	2				N	-0-					53
12	1731	X 1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9		N	3					56
01	1636	X 1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9		N	4					60
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

11	420	N 270	-0-	-150	-0-	270	2				N	-0-					87
12	3100	N 3217	-0-	117	117	3217	2				N	-0-					87
01	2768	N 2651	-0-	-117	-0-	2651	2				N	-0-					87
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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					84
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					84
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					147
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					147
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	SWR 10		139	-0-	139	93590	125	2	14	9	Y	13					50
12	SWR 10		1146	-0-	1146	94736	1116	2	30	9	Y	27	57	1			20
01	SWR 10		1189	-0-	1189	95925	1092	2	97	9	Y	88					108
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

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
11	2908	X	791	-0-	-2117	-0-	232	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	139	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
11	26	X	2	-0-	-24	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

11	60	X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

11	14B2 EXT		10	-0-	10	65	10	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	70	5	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
12	7	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 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

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	40					90
							187	3	44	9							
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1045	2	N	47					137
							205	3	52	9							
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	53					190
							214	3	58	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

11	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3879	3	69	9	N	63					189
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3971	3	99	9	N	90	189	1			90
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3886	3	85	9	N	77					167
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					130

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

11	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	180	1	3002	2	Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	71 86	1 9	3991	2	Y	78	77	1			16
12	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	68 85	1 9	3419	2	Y	77	75	1			18
01	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66 86	1 9	3694	2	Y	78	82	1			14
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52 77	1 9	4556	2	Y	70	64	1			20
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60 56	1 9	5684	2	Y	51	51	1			20
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18 96	1 9	2626	2	Y	87	99	1			8

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	1735	2	Y	34	33	1			10
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	29 35	1 9	1440	2	Y	32	31	1			11
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28 39	1 9	1563	2	Y	35	36	1			10
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	1773	2	Y	29	27	1			12
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	2200	2	Y	21	22	1			11
04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7 63	1 9	1050	2	Y	57	63	1			5

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	18 23	1 9	995	2	Y	21	21	1			13
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	17 19	1 9	851	2	Y	17	17	1			13
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	14 20	1 9	798	2	Y	18	19	1			12
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	959	2	Y	15	14	1			13
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	943	2	Y	11	11	1			13
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4 63	1 9	543	2	Y	57	65	1			5

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	27 41	1 9	1531	2	Y	37	37	1			8
12	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	26 37	1 9	1286	2	Y	34	34	1			8
01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23 39	1 9	1298	2	Y	35	37	1			6
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	1567	2	Y	29	27	1			8
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	2391	2	Y	27	27	1			8
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7 19	1 9	1023	2	Y	17	23	1			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	687	3	15	9	N	14					101
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	704	3	20	9	N	18					119
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	709	3	15	9	N	14					133
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	273	1	828	2	N	-0-					60
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	318	1	726	2	N	-0-					60
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	913	2	N	-0-					60
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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	282	1	1896	3	N	32					128
							35	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	296	1	1998	3	N	26					154
							29	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	3	N	28	146	1			36
							31	9									
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									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	5211	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	98	2	12	9	Y	11	2	1	11	8	-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	11	8			1
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-

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
11	1350	N	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-					170
12	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					170
01	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					170
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

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
11	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 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

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					866
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					926
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					986
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1046
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1166

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	X	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	872	1	745	2	N	-0-					17
12	1736	N	616	-0-	-1120	-0-	18	1	598	3	N	-0-					17
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	393	1	336	2	N	-0-					-0-
12	868	N	349	-0-	-519	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	3	N	-0-					-0-
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-

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	1	186	2	N	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

11	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	578	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	304	-0-	-1029	-0-	9	1	295	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-
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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	221	1	574	2	N	-0-					88
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	3	N	-0-					88
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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					400
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					430
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					460
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2641	3			N	-0-					105
12	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	3			N	-0-					105
01	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2693	3	7	9	N	6					111
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

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WARHORSE VACUUM SERVICES, LLC 896665
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					17
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					17
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	93	1	158	2	N	-0-					17
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	60	N	40	-0-	-20	-0-	25	1	15	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	148	-0-	-452	-0-	7	1	140	2	N	1	1	8			221
							1	9									
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	11	1	273	2	N	-0-					221
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					221
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	-0-					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	N	-0-					189
12	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	89	1	2235	2	N	-0-					189
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	N	-0-					189
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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	175	1	2100	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11	390	N	188	-0-	-202	-0-	8	1	180	2	N	-0-					352
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	7	1	174	2	N	-0-					352
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	N	-0-					352
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	180	N	145	-0-	-35	-0-	15	1	130	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					112
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					112
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					112
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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
11	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
12	3270		3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
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-

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	833	2	18	9	N	16	1	8			190
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					190
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					190
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	554	-0-	-616	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2181	3	8	9	N	7					87
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	3	9	9	N	8					95
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2					97
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					112

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					42
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					42
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					91
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					91
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					96
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					100

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	2368	-0-	2368	2368	2368	2			Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					18
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1557	2	98	9	Y	89					156
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					156
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

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		5241	-0-	5241	5241	934	1	4300	2	N	6	1	8			76
							7	9									
01	14B2 EXT		3013	-0-	3013	8254	639	1	2367	2	N	6	1	8			81
							7	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	212	1	815	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	868	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	146	1	541	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					57
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					57
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	58		58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	285	1	1096	2	Y	11	11	8			18
							12	9									
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	221	1	1017	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	242	1	895	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

11	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-					102
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	2	2	9	Y	2	2	8			102
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2975	2	19	9	Y	17	17	8			102
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

11	1080	N	671	-0-	-409	-0-	137	1	525	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3	3	8			22
01	1116	N	616	-0-	-500	-0-	129	1	477	2	Y	9	9	8			22
							10	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	251		251	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	201	2	N	5	3	8			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	112	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835																	
11	T. A.		1652	-0-	1652	1652	1641	2	11	9	Y	10	10	8			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1652					Y	-0-					7
01	T. A.		729	-0-	729	2381	725	2	4	9	Y	4	4	8			7
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
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828																	
11	660	X	490	-0-	-170	-0-	100	1	384	2	Y	5	5	8			123
							6	9									
12	682	X	395	-0-	-287	-0-	70	1	322	2	Y	3	3	8			123
							3	9									
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	92	1	340	2	Y	4	4	8			123
							4	9									
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									
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812																	
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	410	2	3	9	Y	3	3	8			132
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			132
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	8			132
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
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856																	
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					17
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	-0-					17
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	410	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
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									
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757																	
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	3	8			17
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			17
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			17
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

11	360	N	348	-0-	-12	-0-	70	1	270	2	N	7	7	8			32
							8	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	255	2	N	6	6	8			32
							7	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	211	2	127	9	N	115	3	8			144
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	18	2	8			160
							20	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

11	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	252	1	2092	2	Y	8	4	8			37
							9	9									
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	272	1	2182	2	Y	5	3	8			39
							6	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	250	1	2306	2	Y	8	7	8			40
							9	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			57
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8			57
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	2	6	9	N	5	5	8			57
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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	217	1	1799	2	Y	11	3	8			50
							12	9									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1544	2	Y	6	3	8			53
							7	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	139	1	1280	2	Y	9	7	8			55
							10	9									
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									

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

11	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	4032	2	7	9	N	6	6	8			176
12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4112	2	8	9	N	7	7	8			176
01	4216	X	2961	-0-	-1255	-0-	2949	2	12	9	N	11	11	8			176
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

11	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1963	2	4	9	N	4	4	8			69
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	2	6	9	N	5	5	8			69
01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1977	2	12	9	N	11	11	8			69
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

11	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	222	1	1841	2	N	30	3	8			112
							33	9									
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	224	1	1794	2	N	10	3	8			119
							11	9									
01	2356	N	1387	-0-	-969	-0-	134	1	1240	2	N	12	6	8			125
							13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	271	1	2247	2	Y	20	2	8			80
								22	9									
12	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	275	1	2202	2	Y	40	84	1	1	8	35
								44	9									
01	3075	N	3075	-0-		-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	15	4	8			46
								17	9									
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									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

11	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2	2	8			90
12	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4	4	8			90
01	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8	8	8			90
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

11	240	N	149	-0-		-91	-0-	16	1	133	2	N	-0-					23
12	217	N	202	-0-		-15	-0-	22	1	180	2	N	-0-					23
01	186	N	165	-0-		-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					23
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

11	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	4184	2	10	9	N	9	9	8			13
12	4278	X	4270	-0-		-8	-0-	4258	2	12	9	N	11	11	8			13
01	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	4116	2	23	9	N	21	21	8			13
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

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
11	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	403	1	3350	2	Y	28	3	8			95
							31	9									
12	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	439	1	3521	2	Y	50	99	1	2	8	44
							55	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	406	1	3744	2	Y	19	8	8			55
							21	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			162
12	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1405	2	2	9	N	2	2	8			162
01	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	8			162
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					37
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					37
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	214	1	1154	3	Y	-0-					21
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	190	1	829	3	Y	-0-					21
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	294	1	1555	3	Y	-0-					21
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	NO RPT		-0-	-0-	3286					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	267	1	1441	3	Y	-0-					17
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	149	1	651	3	Y	-0-					17
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	286	1	1513	3	Y	-0-					17
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	NO RPT		-0-	-0-	3734					Y	NO RPT					17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					37
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					37
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	NO RPT		-0-	-0-	11					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	596	3	Y	-0-			29
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	309	1	1349	3	Y	-0-			29
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-			29
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	NO RPT	-0-	-0-	2020					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

11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-			-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	225	1	4377	2	N	-0-			-0-
12	4557 X	2579	-0-	-1978	-0-	135	1	2444	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	1221	-0-	-2778	-0-	65	1	1156	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	20	1	386	2	N	-0-			-0-
12	775	N	263	-0-	-512	-0-	14	1	249	2	N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	2	N	-0-			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	88	1	1572	2	N	-0-			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	101	1	1829	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	82	1	1467	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	95	1	1718	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	91	1	1621	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	192	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	206	1	3736	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	211	1	3764	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-			-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-			-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

11	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	118	1	2293	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2480	-0-	-837	-0-	130	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	128	1	2293	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

11	3000	N	4953	-0-	1953	2201	242	1	4711	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3011	-0-	-89	2112	158	1	2853	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3032	-0-	-68	2044	161	1	2871	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

11	3000	N	3464	-0-	464	1218	169	1	3295	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3225	-0-	125	1343	169	1	3056	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3666	-0-	566	1909	194	1	3472	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3248	-0-	-442	-0-	159	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	176	1	3187	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	176	1	3148	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	190	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	189	1	3381	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

11	3510	X	2813	-0-	-697	-0-	137	1	2676	2	N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	170	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3101	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

11	3570	X	2907	-0-	-663	-0-	142	1	2765	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	179	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	191	1	3407	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

11	3000	N	2860	-0-	-140	833	140	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2855	-0-	-245	588	149	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	673	169	1	3016	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	57	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	149	1	2899	2	N	18					148
							20	9									
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	148	1	2681	2	N	61					209
							67	9									
01	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	164	1	2939	2	N	29	183	1			55
							32	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

11	3000	N	3800	-0-	800	1965	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3035	-0-	-65	1900	159	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2587	-0-	-513	1387	137	1	2450	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	103	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	189	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	173	1	3083	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	99	1	1770	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	77	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	87	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	98	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	109	1	1944	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	94	1	1828	2	N	-0-			-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-			-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	44	1	798	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-6	165	146	1	2848	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3155	-0-	55	220	165	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	221	164	1	2937	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	83	1	1614	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1283	-0-	-608	-0-	67	1	1216	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	73	1	1313	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2168	-0-	-502	-0-	106	1	2062	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	96	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	58	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	800	-0-	-657	-0-	42	1	758	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1901	-0-	-1099	20648	93	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1965	-0-	-1135	19513	103	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1965	-0-	-1135	18378	104	1	1861	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	191	1	3712	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	201	1	3631	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3903	-0-	-933	-0-	207	1	3696	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2880	X	5	-0-	-2875	-0-	5	2			N	-0-					20
12	2449	X	560	-0-	-1889	-0-	560	2			N	-0-					20
01	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	2006	2			N	-0-					20
02	2352	X	1860	-0-	-492	-0-	1860	2			N	-0-					20
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					20
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

11	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					110
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					110
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

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

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

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
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

11	3480	X	2490	-0-	-990	-0-	2481	2	9	9	N	8					117
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					118
01	T. A.		2192	-0-	2192	2192	2186	2	6	9	N	5					123
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	3850	2	N	61	58	1			28
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	3724	2	N	62					90
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	15 58	1 9	3423	2	N	53					143
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					12

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	N	9					80
12	620	N	208	-0-	-412	-0-	202	2	6	9	N	5					85
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					88
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

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
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	15					47
							17	9									
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	5					52
							6	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					52
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					67

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	554	-0-	-1486	-0-	119	1	435	2	N	-0-					97
12	651	X	412	-0-	-239	-0-	101	1	311	2	N	-0-					97
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					97
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					32

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	893	-0-	-307	-0-	44	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	508	-0-	-732	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	664	-0-	-576	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					100
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	107	1	3432	2	N	-0-					60
12	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	110	1	3515	2	N	-0-					60
01	4402	X	3424	-0-	-978	-0-	104	1	3320	2	N	-0-					60
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	95	1	3329	2	N	-0-					60
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					60
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	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

11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	120	175	1			101
							132	9									
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	67	129	1			39
							74	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	60					99
							66	9									
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					174

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					31
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					31
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					31
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

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
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	122	1	775	2	N	2					121
							2	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	870	2	N	-0-					121
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					121
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									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

11	7226	X	1523	-0-	-5703	-0-	133	1	1355	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	Y	56	50	1			10
							62	9									
01	1054	N	576	-0-	-478	-0-	61	1	453	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
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									

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	183	-0-	-933	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	1380	N	971	-0-	-409	-0-	721	2	250	9	N	227	169	1			286
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	915	2	134	9	N	122	168	1			240
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	890	2	168	9	N	153	171	1			222
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					260

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	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

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2417	2	61	9	N	55					89
12	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1370	2	13	9	N	12					101
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					141
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					35

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	993	2	24	9	N	22	159	1			112
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	N	43					155
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					158
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					94
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13	9	N	12					106
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					115
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	840	N	710	-0-	-130	-0-	110	1	597	2	N	3					80
							3	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	114	1	525	2	N	4					84
							4	9									
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	161	1	635	2	N	3					87
							3	9									
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

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
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	223	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	237	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	264	1	1347	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2190	N	1935	-0-	-255	-0-	318	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	234	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	263	1	1344	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	280	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	360	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	325	1	1654	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	450	1	1721	2	Y	19					94
							21	9									
12	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	465	1	1691	2	Y	15					109
							17	9									
01	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	435	1	1224	2	Y	11					120
							12	9									
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									

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
11	1020	N	782	-0-	-238	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	148	1	673	2	N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	144	1	695	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2670	N	2308	-0-	-362	-0-	379	1	1929	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	409	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	388	1	1983	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	138	1	685	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	146	1	661	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	494	-0-	-529	-0-	85	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

11	1200	N	991	-0-	-209	-0-	166	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	863	-0-	-346	-0-	156	1	707	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	131	1	629	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	600	1	1159	2	N	3					100
							3	9									
12	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	620	1	1174	2	N	-0-					100
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	580	1	1174	2	N	4					104
							4	9									
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									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	N	-0-					42
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					42
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					42
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

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	78	-0-	-1272	-0-	78	2			N	-0-					70
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					70
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					70
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

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	609		609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	2	Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-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
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	99	129	1			25
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3528	2	106	9	Y	96	91	1			30
01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3426	2	110	9	Y	100	89	1			41
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

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					3
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					3
01	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			Y	-0-					3
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872

GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					75
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160

KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					20
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					20
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					20
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					15
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					15
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					15
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

11	2370	X	2111	-0-	-259	-0-	103	1	2008	2	N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	133	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

11	5430	#	4085	-0-	-1345	-0-	300	1	3521	2	N	239	239	0			-0-
							1	3	263	9							
12	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	300	1	3672	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
01	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300	1	3957	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300	1	3523	2	N	234	234	0			-0-
							1	3	257	9							
*03	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	300	1	3839	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
04	4260	#	NO RPT	-0-	-4260	-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

11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4428	3	14	9	N	13					153
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4035	3	78	9	N	71	188	1			36
01	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3737	3	57	9	N	52					88
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

11	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	125	1	3711	2	N	17					107
							19	9									
12	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	127	1	3772	2	N	13					120
							14	9									
01	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127	1	3752	2	N	73	168	1			25
							80	9									
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	114	1	3764	2	N	-0-					25
03	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					25
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					79
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					79
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					79
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

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	3591	2	N	61					63
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	16 164	1 9	3624	2	N	149	174	1			38
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	16 167	1 9	3479	2	N	152	65	1			125
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					62

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					150
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					150
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			150
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	2	42	9	Y	38	38	1			2
*12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1502	2	74	9	Y	67	65	1			4
*01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1			3
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

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5656	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5769	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6185	3	34	9	Y	31	48	1			26
12	6758	X	6286	-0-	-472	-0-	6254	3	32	9	Y	29	44	1			11
01	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	6513	3	31	9	Y	28	19	1			20
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

11	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

11	840	N	692	-0-	-148	-0-	688	2	4	9	N	4					128
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1033	2	2	9	N	2					130
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					138
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					97
12	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					97
01	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	149	2			N	-0-					97
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	224	1	1214	2	N	17					151
							19	9									
12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	221	1	1023	2	N	10					161
							11	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	275	1	1087	2	N	11					172
							12	9									
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	375	1	2033	2	N	34					119
							37	9									
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	446	1	2059	2	N	27					146
							30	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	530	1	2094	2	N	45	149	1			42
							50	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	4	6	9	N	5					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	3	163	9	N	148	163	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10					140
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					150
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					180
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					28

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	2935	-0-	-319	-0-	15	1	2901	2	N	17					75
							19	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	2	N	23					98
							25	9									
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	16	1	3062	2	N	13	89	1			22
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					50

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

11	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	3908	3			N	-0-					21
12	4464	X	1577	-0-	-2887	-0-	1577	3			N	-0-					21
01	4464	X	540	-0-	-3924	-0-	522	3	18	9	N	16	1	8			36
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					45

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					62
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					62
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3738	2	1	9	Y	1					30
12	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	3503	2	1	9	Y	1					31
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4657	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	DLQ G-10		6884	-0-	6884	6884	6873	2	11	9	Y	10	29	1			6
03	DLQ G-10		4367	-0-	4367	11251	4336	2	31	9	Y	28					34
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	13771	2503	2	17	9	Y	15					49

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	11	61	1			17
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					18
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	244	2	41	9	Y	37					55
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

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5502	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	4998	2	10	9	Y	9	9	1			2
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-

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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	12	14	1			2
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1558	2	13	9	Y	12	15	1			2
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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	107	121	1			20
12	8370	X	6082	-0-	-2288	-0-	460	1	5542	2	Y	73	66	1			27
							80	9									
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550	1	10752	2	Y	110	121	1			16
							121	9									
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499	1	9410	2	Y	92	83	1			25
							101	9									
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216	1	10094	2	Y	125	131	1			19
							138	9									
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110	1	5534	2	Y	72	65	1			26
							79	9									

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

11	3300	X	2545	-0-	-755	-0-	124	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	154	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					20
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					20
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					20
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

11	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	13	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	24	1	2757	3	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	50	1	5961	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4834	-0-	-1676	-0-	41	1	4793	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	47	1	5452	3	Y	-0-					-0-
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									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2					2
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1426	N	628	-0-	-798	-0-	624	3	4	9	Y	4	3	1			3
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

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					47
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					47
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	3			Y	-0-					47
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

11	2305	X	659	-0-	-1646	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

11	7470	X	5787	-0-	-1683	-0-	49	1	5729	3	Y	8	42	1			4
							9	9									
12	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	60	1	7041	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
01	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	64	1	7448	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	28	1	3321	3	Y	11					29
							12	9									
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	28	1	3268	3	Y	6	24	1			11
							7	9									
01	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	27	1	3110	3	Y	17					28
							19	9									
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23	1	3119	3	Y	6	16	1			18
							7	9									
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	25	1	3278	3	Y	25					43
							28	9									
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23	1	2821	3	Y	3					46
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

11	3000	N	3022	-0-	22	22	3009	3	13	9	Y	12	2	1			10
12	3100	N	4073	-0-	973	995	4050	3	23	9	Y	21	23	1			8
01	3100	N	3905	-0-	805	1800	3881	3	24	9	Y	22	15	1			15
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8	17	1			7
12	1550	N	800	-0-	-750	-0-	793	3	7	9	Y	6	11	1			2
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	4	1			4
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

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
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	27	1	3178	3	N	9					70
							10	9									
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	26	1	3090	3	N	6	60	1			16
							7	9									
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	23	1	2688	3	N	16					32
							18	9									
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									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

11	2370	N	1602	-0-	-768	-0-	1600	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	3	2	9	Y	2	1	1			1
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

11	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1411	3	144	9	Y	131	99	1			32
12	2697	N	776	-0-	-1921	-0-	601	3	175	9	Y	159	147	1			44
01	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1000	3	190	9	Y	173	149	1			68
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1562	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	651	3	Y	22	31	1			10
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20 15	1 9	661	3	Y	14					24
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22 12	1 9	708	3	Y	11					35
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	617	3	Y	5	24	1			16
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60 9	1 9	593	3	Y	8	8	1			16
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52 22	1 9	530	3	Y	20	15	1			21

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	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

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			31
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

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2200	2	107	9	N	97	165	1			90
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2647	2	145	9	N	132					222
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1793	2	97	9	N	88	170	1			140
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

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	761	2	102	9	N	93	322	1			277
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					277
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					277
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	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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					105
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					105
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	-0-					113
12	7378	X	6244	-0-	-1134	-0-	6244	2			N	-0-					113
01	7378	X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2			N	-0-					113
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

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

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

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	110	1	189	2	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	110	1	166	2	N	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
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	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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	300	1	813	2	N	39	39	0			-0-
							1	3	43	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	300	1	848	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	824	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4539	300	1	821	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
12	2600	N	1370	-0-	-1230	3309	300	1	981	2	N	77	77	0			-0-
							4	3	85	9							
01	3100	N	1412	-0-	-1688	1621	300	1	1020	2	N	80	80	0			-0-
							4	3	88	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15 1 33 9		895	2	N	30					114
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9		835	2	N	17	114	1			17
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9		690	2	N	13					30
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					66

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9		1968	2	N	18					75
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	15 1 25 9		2259	2	N	23					98
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9		1911	2	N	12	95	1			15
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					47

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	627	-0-	-132	-0-	6 1		621	2	N	-0-					18
12	3100	N	3165	-0-	65	65	16 1		3149	2	N	-0-					18
01	2984	X	2919	-0-	-65	-0-	16 1		2903	2	N	-0-					18
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	N	14	90	1			7
							15	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2243	2	N	8					15
							9	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	N	43					58
							47	9									
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	2144	2	N	28					35
							31	9									
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					35

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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	799	2	N	4					102
							4	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	14	1	918	2	N	1					103
							1	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	5					108
							6	9									
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					18

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1174	-0-	-3176	-0-	81	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3201	-0-	-1294	-0-	180	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	186	1	3497	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	1191	-0-	-3625	-0-	1189	2	2	9	N	2					66
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					69
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1131	2	6	9	N	5					74
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					74

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					168
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2823	2	25	9	N	23					191
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2682	2	22	9	N	20					211
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					68

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					94
12	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2707	2	7	9	N	6					100
01	3844	X	2627	-0-	-1217	-0-	2624	2	3	9	N	3					103
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					113

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5					210
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3					213
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					213
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2			N	-0-					213
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1256	2	6	9	N	5					218
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					218

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3330	2	22	9	N	20					172
12	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3307	2	36	9	N	33	173	1			32
01	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3254	2	22	9	N	20					52
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					100

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2951	2	8	9	N	7					160
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3018	2	6	9	N	5					165
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2889	2	3	9	N	3					168
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					176

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

*07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-	67	7			9
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					9
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	2	1			9
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					9
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					9
*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-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	7	9	1			2
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	360	1	1439	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	165	1	1310	2	N	7	6	1			3
							8	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	38	44	1			7
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1456	2	46	9	Y	42	34	1			15
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	2	44	9	Y	40	49	1			6
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	8	1			64
*10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					64
*11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3714	2	2	9	Y	2	41	1			25
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					26
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3941	2	9	9	Y	8					34
*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		2621	-0-	2621	10183	2602	2	19	9	Y	17					20

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

*11	4080	X	3094	-0-	-986	-0-	451	1	2642	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*12	4216	X	3192	-0-	-1024	-0-	369	1	2823	2	Y	-0-					3
*01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	404	1	2840	2	Y	4					7
							4	9									
*02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	383	1	3037	2	Y	6					13
							7	9									
*03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	7930	493	1	4001	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
04	DLQ G-10		2945	-0-	2945	10875	415	1	2522	2	Y	7					8
							8	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	5	1			45
*10	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	3142	2	1	9	Y	1					46
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3581	2	3	9	Y	3	29	1			20
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3768	2	3	9	Y	3					23
*01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3462	2	24	9	Y	22					45
*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		2403	-0-	2403	9459	2355	2	48	9	Y	44					50

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

11	120	X	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					3
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	3	1			1
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	7	10	1			2
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8	7	1			3
01	3100	N	3727	-0-	627	627	3717	2	10	9	N	9	8	1			4
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	379	3	7848	5	N	-0-					32
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	285	3	5361	5	N	-0-					32
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	445	3	11140	5	N	-0-					32
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	290	3	9786	5	N	-0-					32
03	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	269	3	11538	5	N	-0-					32
*04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	433	3	11027	5	N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1651	2	34	9	N	31					85
12	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1650	2	54	9	N	49					134
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1705	2	52	9	N	47					181
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

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	320	2	3	9	N	3					56
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					56
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					66
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					141
12	1395	N	516	-0-	-879	-0-	510	2	6	9	N	5					146
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					151
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1504	-0-	-1396	2554	1504	2			N	-0-					168
12	3100	N	855	-0-	-2245	309	855	2			N	-0-					168
01	1628	N	1319	-0-	-309	-0-	1317	2	2	9	N	2					170
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

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	911	-0-	-229	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11	5100 X	3033	-0-	-2067	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	2764	-0-	-2506	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	3246	-0-	-2024	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

11	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4825	2	69	9	Y	63	74	1			21
12	6076	X	4650	-0-	-1426	-0-	4650	2			Y	-0-					21
01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	4956	2	85	9	Y	77	75	1			23
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

11	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			Y	-0-					12
12	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			Y	-0-					12
01	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	2			Y	-0-					12
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

11	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3186	-0-	-2844	-0-	3186	2			Y	-0-					3
12	6231	X	2293	-0-	-3938	-0-	2293	2			Y	-0-					3
01	6231	X	2994	-0-	-3237	-0-	2994	2			Y	-0-					3
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					87
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					87
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4926	2	144	9	N	131	188	1			30
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

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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	49	-0-	-71	-0-	23	2	26	9	N	24					120
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-	4	5			116
01	124	#	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					140
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1097	1	1016	2	N	-0-					73
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	960	1	883	2	N	-0-					73
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	995	1	818	2	N	-0-					73
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1208	1	900	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	129	1	119	2	N	-0-					15
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	133	1	122	2	N	-0-					15
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	113	1	93	2	N	-0-					15
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	250	-0-	-20	-0-	150	1	100	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	30	1	3577	3	Y	14	32	1			7
							15	9									
12	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	28	1	3292	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	32	1	3693	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	129	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-	3	1			-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	18	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
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

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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	143	1			5
01	3100	N	3741	-0-	641	641	3722	2	19	9	Y	17	17	8			5
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1048	2	23	9	Y	21					71
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					71
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					71
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

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
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1258	2	37	9	Y	34	45	1			3
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1299	2	65	9	Y	59	59	1			3
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1			2
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

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
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1138	2	3	9	Y	3	28	1			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	39	36	1			3
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
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

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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
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

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	Y	3	14	1			-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	38	35	1			3
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
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

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2186	2	23	9	Y	21					23
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					23
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2156	2	1	9	Y	1					24
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

11	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38	35	1			3
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
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

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1990	2	85	9	Y	77	146	1			33
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2008	2	103	9	Y	94	98	1			6
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	49	1			5
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		2032	-0-	2032	6161	1982	2	50	9	Y	45	45	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3134	2	32	9	Y	29	54	1			4
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3146	2	54	9	Y	49	50	1			3
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	25	1			3
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

11	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	4406	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

11	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
*12	4619	X	3179	-0-	-1440	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2806	2	63	9	Y	57	53	1			4
*12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2842	2	109	9	Y	99	96	1			7
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3177	2	79	9	Y	72	37	1	37	8	4
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		3182	-0-	3182	9405	3130	2	52	9	Y	47	46	1			6

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	35	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1021	3	8	9	Y	7	10	1			2
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3295	-0-	295	295	27	1	3212	3	Y	51	100	1			25
							56	9									
12	3100	N	3468	-0-	368	663	29	1	3384	3	Y	50	29	1			46
							55	9									
01	3100	N	3167	-0-	67	730	26	1	3093	3	Y	44	46	1			44
							48	9									
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									

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
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8305	3	52	9	Y	47	46	1			10
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8473	3	52	9	Y	47					57
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7919	3	52	9	Y	47	57	1			47
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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	13	1	1587	3	Y	39	20	1			19
							43	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	13	1	1538	3	Y	76	26	1			69
							84	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
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									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7793	3	15	9	Y	14	17	1			3
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7549	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6828	3	11	9	Y	10	9	1			4
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2810	3	15	9	Y	14	21	1			12
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	2986	3	14	9	Y	13	20	1			5
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	9	1			9
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1398	3	75	9	Y	68	65	1			15
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1372	3	68	9	Y	62					77
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1358	3	69	9	Y	63	77	1			63
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

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2602	3	42	9	Y	38	138	1			27
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	3	42	9	Y	38					65
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	3	40	9	Y	36					101
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	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

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 #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1199	3	6	9	Y	5	10	1			1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	9	1	1036	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	7	1	827	3	Y	-0-					-0-
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	3	14	9	Y	13	17	1			3
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1253	3	11	9	Y	10	9	1			4
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	21	1	2478	3	Y	34	61	1			17
							37	9									
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	3	Y	37	20	1			34
							41	9									
01	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	20	1	2374	3	Y	33	34	1			33
							36	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					36
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					36
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					36
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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	Y	9	9	1			7
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1250	3	12	9	Y	11	14	1			4
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	Y	10	7	1			7
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3557	3	90	9	Y	82	77	1			70
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3795	3	110	9	Y	100	132	1			38
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3292	3	108	9	Y	98	67	1			69
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2042	3	42	9	Y	38	36	1			8
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	3	42	9	Y	38					46
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2044	3	44	9	Y	40	47	1			39
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
11	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	3			N	-0-					38
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					38
01	3100	N	3835	-0-	735	735	3792	3	43	9	N	39					77
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

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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

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
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	689	1	1029	2	N	7					62
							8	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	765	1	689	2	N	11					73
							12	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791	1	629	2	N	22					95
							24	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					35
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					35
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

11	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2539	2	35	9	N	32					142
12	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2896	2	53	9	N	48					190
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2716	2	83	9	N	75	182	1			83
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					63
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3					66
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					69
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					63
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					63
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

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1347	2	25	9	N	23					123
12	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1435	2	55	9	N	50					173
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					197
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

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

11	2430	N	1992	-0-	-438	-0-	1957	2	35	9	N	32					160
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	190	1			67
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2145	2	83	9	N	75					142
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

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	897	2	15	9	N	14					67
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1057	2	40	9	N	36					103
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					118
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					169
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					169
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					169
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28					68
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	24					92
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	N	8					100
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

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1738	2	19	9	N	17					137
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	48					185
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					185
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					77
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - PLUGGED 11/08/16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	90	1	345	2	Y	31	3	8			162
							34	9									
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	87	1	401	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	24	177	1	4	8	40
							26	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	358	1	1376	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	237	1	1090	2	N	-0-					10
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	426	1	1577	2	N	2	2	8			10
							2	9									
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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1307	1	11002	2	Y	1					2
							1	9									
12	12586	X	12541	-0-	-45	-0-	1349	1	11190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	12710	X	12215	-0-	-495	-0-	1330	1	10884	2	Y	1					2
							1	9									
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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	600	1	6933	2	Y	50	6	1			168
							55	9									
*10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	620	1	7488	2	Y	87	176	1			79
							96	9									
*11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	585	1	6746	2	Y	77					156
							85	9									
*12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	580	1	5863	2	Y	46	179	1			23
							51	9									
*01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	620	1	4494	2	Y	5					28
							6	9									
*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		4333	-0-	4333	11632	590	1	3539	2	Y	185	178	1			9
							204	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	55	1			4
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					5
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
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-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	9	10	1			2
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			2
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	Y	7					9
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

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37	43	1			13
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	38	1			7
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2169	2	75	9	Y	68	61	1			14
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					154
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					154
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					154
*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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	403	1	1799	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	420	1	2213	2	Y	-0-					1
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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	778	2	67	9	Y	61	64	1			21
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	822	2	62	9	Y	56	64	1			13
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	617	2	44	9	Y	40	45	1			8
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	67					69
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	135	1	3519	2	Y	124	159	1			34
							136	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	96					130
							106	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					29
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					29
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	501	2	1	9	Y	1					30
*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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
*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	1					28

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	16	22	1			4
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	14	1			5
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	14	1			7
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	600	2	48	9	Y	44	47	1			4
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	608	2	136	9	Y	124	120	1			8
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					40
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*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	147					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
11	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					7
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	77	2	66	9	Y	60	21	1			46
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	35	1			18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	73	1	616	2	Y	79					143
							87	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	63	170	1			36
							69	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	77	1	634	2	Y	51					87
							56	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	11					17
							12	9									
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	2	1	44	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
03	DLQ G-10		125	-0-	125	175	4	1	115	2	Y	5					8
							6	9									
04	DLQ G-10		48	-0-	48	223	2	1	40	2	Y	5	2	1			1
							6	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	259	2	19	9	Y	17	15	1			6
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	2	18	9	Y	16	18	1			4
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	135	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	DLQ G-10		206	-0-	206	206	175	2	31	9	Y	28	22	1			11
03	DLQ G-10		217	-0-	217	423	172	2	45	9	Y	41	29	1			23
04	DLQ G-10		171	-0-	171	594	167	2	4	9	Y	4	8	1			11

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

11	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3727	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4176	-0-	4176	7903	4176	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11886	3983	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	35	40	1			7
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	1059	2	37	9	Y	34	42	1			5
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	2	44	9	Y	40	24	1			53
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					53
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	Y	3					56
*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		24	-0-	24	79	18	2	6	9	Y	5					9

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	78	7	2	24	9	Y	22					22
04	DLQ G-10		37	-0-	37	115	13	2	24	9	Y	22					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

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
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*10	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3					73
*11	360	N	319	-0-	-41	-0-	311	2	8	9	Y	7	46	1			34
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					38
*01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					38
*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		213	-0-	213	830	209	2	4	9	Y	4					7

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	7	143	1			32
12	4154	X	2877	-0-	-1277	-0-	2877	2			Y	-0-					32
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1					33
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1465	2	95	9	Y	86	98	1			2
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1126	2	30	9	Y	27	26	1			3
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	Y	31					34
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					96
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					96
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3289	2	89	9	Y	81	106	1			71
02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	2487	2	18	9	Y	16	76	1			11
03	DLQ G-10		2826	-0-	2826	5331	2772	2	54	9	Y	49					60
04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7354	1994	2	29	9	Y	26					86

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	12	61	1			16
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1266	2	40	9	Y	36					53
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	11	12	1			2
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	Y	11	13	1			2
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					32
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					32
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	26	1			6
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	18	24	1			5
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	16	1			5
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2870	2	22	9	Y	20	17	1			8
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

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	49	2	53	9	Y	48	69	1			17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	Y	9	24	1			2
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	17	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	29	2	19	9	Y	17	11	1			7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	5	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	1	1	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	12	17	1			3
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	12	1			6
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

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	33	44	1			8
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2925	2	35	9	Y	32	30	1			10
01	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3075	2	37	9	Y	34	30	1			14
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

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	128	166	1			33
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1318	2	134	9	Y	122	117	1			38
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	9	Y	130	115	1			53
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

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	4	5	1			1
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1684	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	76	99	1			20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1572	2	80	9	N	73	70	1			23
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1585	2	85	9	N	77	68	1			32
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	70	80	1			13
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	917	2	67	9	Y	61	52	1			22
01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	978	2	64	9	Y	58	71	1			9
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	46	54	1			9
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2263	2	62	9	Y	56	45	1			20
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2363	2	56	9	Y	51	63	1			8
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

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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	35	40	1			7
12	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	3247	2	41	9	Y	37	31	1			13
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3573	2	39	9	Y	35	43	1			5
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	27	30	1			5
12	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	315	1	3786	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225	1	4395	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17443	-0-	-887	-0-	17431	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	18755	X	17770	-0-	-985	-0-	17760	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19629	2	18	9	Y	16	15	1			3
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					21
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					21
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					21
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			Y	-0-					95
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					95
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	647	2	135	9	Y	123	170	1			48
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

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4780	2	91	9	Y	83	104	1			24
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					24
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					24
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					31
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	2			N	-0-					31
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	900	2	211	9	N	192	189	1			34
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

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	2	37	9	Y	34	43	1			10
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					10
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					10
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					26
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					26
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					26
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	320	2	37	9	Y	34	43	1			10
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					10
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					10
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

11	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-					18
12	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1611	2			Y	-0-					18
01	3038	X	3	-0-	-3035	-0-	3	2			Y	-0-					18
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			Y	-0-					10
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1156	2	14	9	Y	13	18	1			5
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32	37	1			11
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					11
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	Y	39	38	1			12
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					25
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					32
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					32
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					32
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	160	2	166	9	Y	151	190	1			29
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					29
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			Y	-0-					12
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					12
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			Y	-0-					12
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					32
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					32
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			Y	-0-					32
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					27
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			Y	-0-					27
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			Y	-0-					27
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	2			Y	-0-					27
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

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			Y	-0-					46
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					46
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	785	2	174	9	Y	158	177	1			27
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

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-					18
12	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			Y	-0-					18
01	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1806	2			Y	-0-					18
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-					29
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					29
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					29
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

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	2317	2			Y	-0-					37
12	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			Y	-0-					37
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					37
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

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					93
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					93
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					93
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					20
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					20
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1752	-0-	-408	-0-	1752	2			Y	-0-					26
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					26
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					26
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					5
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					5
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					5
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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			Y	-0-					15
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					15
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	1949	2	69	9	Y	63	74	1			21
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1859	2	85	9	Y	77	75	1			23
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6366	-0-	-324	-0-	6366	2			Y	-0-					92
12	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	2			Y	-0-					92
01	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-					92
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

11	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	2			Y	-0-					56
12	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2			Y	-0-					56
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			Y	-0-					56
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1591	2	210	9	N	191	182	1			55
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					55
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					55
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					25
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					25
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	7			-0-
*04	P&A COND	-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
11	5610		3278	-0-	-2332	2363	17	1	3261	2	Y	-0-					9
12	5797		2170	-0-	-3627	-0-	5	1	2165	2	Y	-0-					9
01	6002		6002	-0-	-0-	-0-	33	1	5969	2	Y	-0-					9
02	6088		6088	-0-	-0-	-0-	24	1	6035	2	Y	26					35
							29	9									
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	21	1	4056	2	Y	-0-					9
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	2	Y	-0-					9
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	37	1	6598	2	Y	-0-					9
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4742	2	Y	26					35
							29	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					92
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					92
01	5549	X	3261	-0-	-2288	-0-	3261	3			N	-0-					92
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

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
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					32
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					32
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					32
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

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
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10 69	1 9	1905	2	N	63					68
12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	3	1	1223	2	N	-0-					68
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	9	1	1676	2	N	-0-					68
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

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
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-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	728	2	40	9	N	36					141
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	774	2	40	9	N	36					177
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30	189	1			18
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

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	3110	2	57	9	N	52					90
12	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2763	2	52	9	N	47					137
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2610	2	42	9	N	38					175
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					92
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	289	1	9307	2	N	216	378	1			180
							238	9									
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	253	1	8167	2	N	212	188	1			204
							233	9									
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230	1	7421	2	N	172	191	1	3	8	182
							189	9									
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									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	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

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28					199
12	496	#	476	-0-	-20	-0-	440	2	36	9	N	33	167	1			65
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	35	1			30
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-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

11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					72
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					72
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					72
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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

11	5880	X	4467	-0-	-1413	-0-	207	1	4260	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	3459	-0-	-2617	-0-	117	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	2589	-0-	-3487	-0-	91	1	2498	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	56	1	736	2	Y	2					5
							2	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	3					8
							3	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	8					16
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					16

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	576	1	7897	2	N	-0-					40
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	518	1	6250	2	N	-0-					40
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	467	1	5451	2	N	-0-					40
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1893	-0-	-327	-0-	129	1	1764	2	N	-0-					35
12	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	144	1	1739	2	N	-0-					35
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	229	1	2672	2	N	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	15696	-0-	-2064	-0-	1112	1	14518	2	Y	60					140
							66	9									
12	17670	X	16665	-0-	-1005	-0-	1161	1	15316	2	Y	171	116	1			195
							188	9									
01	17391	X	16182	-0-	-1209	-0-	1124	1	15029	2	Y	26	112	1			109
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					67

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					25
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					25
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					25
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					25
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

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

11	1830	X	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					20
12	1891	X	936	-0-	-955	-0-	936	2			N	-0-					20
01	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
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

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
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8194	2	178	9	N	162	179	1			117
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8276	2	193	9	N	175	178	1			114
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8428	2	168	9	N	153	178	1			89
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	239	1	3123	2	Y	18					52
							20	9									
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	251	1	3317	2	Y	25					77
							28	9									
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	249	1	3319	2	Y	1	51	1			27
							1	9									
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					21

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1568	2	Y	3					48
							3	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1683	2	Y	4					52
							4	9									
01	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	85	1	1132	2	Y	-0-					52
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					59

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

11	720	N	568	-0-	-152	-0-	40	1	522	2	Y	5					11
							6	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	Y	6					17
							7	9									
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	33	1	443	2	Y	16					33
							18	9									
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	70	1	908	2	Y	7					20
							8	9									
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	2	Y	10					30
							11	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	-0-	20	1			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	14					24
							15	9									
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	346	1	4511	2	Y	3					61
							3	9									
12	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	354	1	4677	2	Y	12					73
							13	9									
01	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	348	1	4648	2	Y	1					74
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320	1	4199	2	Y	16					90
							18	9									
*03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	344	1	4580	2	Y	4					94
							4	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					94

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	235	1	3072	2	N	3					22
							3	9									
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	241	1	3188	2	N	-0-					22
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	227	1	3032	2	N	1					23
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220	1	2888	2	N	5					28
							6	9									
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	244	1	3242	2	N	5					33
							6	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					33

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2775	-0-	-2685	-0-	196	1	2560	2	Y	17					56
							19	9									
12	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	295	1	4028	2	Y	29					85
							32	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	417	1	5563	2	Y	-0-	54	1			31
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351	1	4612	2	Y	38					69
							42	9									
*03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	368	1	4895	2	Y	9	53	1			25
							10	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252 22	1 9	3289	2	Y	20					57
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	261 34	1 9	3448	2	Y	31					88
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225 1	1 9	3026	2	Y	1	59	1			30
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					18

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3765	-0-	-555	-0-	267 7	1 9	3491	2	Y	6					19
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	273 25	1 9	3613	2	Y	23	13	1			29
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269 3	1 9	3596	2	Y	3	15	1			17
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6153	-0-	-747	-0-	6150	3	3	9	N	3					97
12	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	3623	3	3	9	N	3					100
01	9455	X	9408	-0-	-47	-0-	9400	3	8	9	N	7					107
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

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
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	900 92	1 9	5618	2	Y	84	183	1			200
12	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	630 92	1 9	3722	2	Y	84					284
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930 91	1 9	5794	2	Y	83	188	1			179
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780 109	1 9	5137	2	Y	99					278
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870 23	1 9	4985	2	Y	21	189	1			110
04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870 66	1 9	4310	2	Y	60					170

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

11	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					26
12	403	X	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-					26
01	310	X	49	-0-	-261	-0-	45	2	4	9	N	4					30
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	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					35

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

11	210	N	194	-0-	-16	-0-	7 15	1 9	172	3	Y	14	14	1			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	205	3	Y	19	19	1			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7 18	1 9	171	3	Y	16	16	1			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	205	3	Y	14	14	1			-0-
*03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7 19	1 9	165	3	Y	17	17	1			-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	207	3	Y	12	12	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

11	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1744	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	63	1	1623	3	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, 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
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

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
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	52	1	1310	3	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	99	1	2482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	101	1	2566	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1920	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1873	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1759	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

11	2310	N	1932	-0-	-378	-0-	73	1	1847	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78	1	1990	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79	1	1950	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	37	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38	1	982	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	945	-0-	-45	-0-	38	1	899	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

11	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	110 25	1 9	2760	3	Y	23	23	1			-0-
12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112 33	1 9	2834	3	Y	30	30	1			-0-
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117 29	1 9	2847	3	Y	26	26	1			-0-
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112 25	1 9	2559	3	Y	23	23	1			-0-
*03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123 31	1 9	2811	3	Y	28	28	1			-0-
04	2910	X	2842	-0-	-68	-0-	117 21	1 9	2704	3	Y	19	19	1			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

11	510	N	191	-0-	-319	-0-	7 7	1 9	177	3	Y	6	6	1			-0-
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6 8	1 9	158	3	Y	7	7	1			-0-
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7 7	1 9	166	3	Y	6	6	1			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	170	3	Y	6	6	1			-0-
*03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5 8	1 9	120	3	Y	7	7	1			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6 6	1 9	148	3	Y	5	5	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	35 9	1 9	879	3	Y	8	8	1			-0-
12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30 11	1 9	759	3	Y	10	10	1			-0-
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36 10	1 9	882	3	Y	9	9	1			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39 9	1 9	895	3	Y	8	8	1			-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	1093	3	Y	10	10	1			-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1000	3	Y	7	7	1			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

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
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2047	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	49	1	1231	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	49	1	1258	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

11	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	63	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	56	1	1422	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	61	1	1497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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									

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
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1509	3	Y	6	6	1			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1 9 9	1650	3	Y	8	8	1			-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	1560	3	Y	7	7	1			-0-
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-

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
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	23	1 4 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
12	992	N	549	-0-	-443	-0-	20	1 6 9	523	3	Y	5	5	1			-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21	1 6 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1 10 9	1125	3	Y	9	9	1			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1 13 9	1123	3	Y	12	12	1			-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	42	1 11 9	1045	3	Y	10	10	1			-0-
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-

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	78	1	1972	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	79	1	2014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	74	1	1821	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	79	1	2000	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2449	N	2140	-0-	-309	-0-	80	1	2039	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	84	1	2074	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	1928	-0-	-172	-0-	78	1	1837	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 #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	61	1	1553	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	58	1	1497	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	61	1	1510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	3	Y	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2414	-0-	-76	-0-	91	1	2308	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	95	1	2403	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
11	900	X	609	-0-	-291	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	930	X	786	-0-	-144	-0-	29	1	745	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1050	N	1024	-0-		-26	-0-	39	1	978	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
12	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	41	1	1038	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
01	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
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									

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
11	1620	N	1616	-0-		-4	-0-	61	1	1553	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	1798	N	1588	-0-		-210	-0-	60	1	1525	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	1674	N	1543	-0-		-131	-0-	60	1	1480	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

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
11	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	82	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	84	1	2065	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
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									

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
11	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	56	1	1416	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
12	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	52	1	1332	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
01	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	42	1	1077	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1596	-0-	-894	-0-	61	1	1522	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	49	1	1244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1	1213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	77	1	1945	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1	2026	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	39	1	982	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1	995	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
12	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	60	1	1546	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
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	1734	-0-	-246	-0-	69	1	1586	3	Y	72	72	1			-0-
							79	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
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	60	1	1529	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1517	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	35	1	887	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									

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
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	44	1	1117	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44	1	1078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	105	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	68	1	1728	3	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1061	3	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

11	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	54	1	1370	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	51	1	1307	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	3	Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	22	1	558	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	23	1	578	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	51	1	1304	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

11	1080	N	569	-0-	-511	-0-	21	1	529	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	48	1	1224	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	48	1	1218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	45	1	1107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	6163	-0-	-10277	-0-	228	1	5753	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
12	12524	X	6049	-0-	-6475	-0-	220	1	5595	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
01	9362	X	6103	-0-	-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
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	5002	-0-	-1148	-0-	200	1	4649	3	Y	139	139	1			-0-
							153	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	1589	3	Y	11	11	1			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1586	3	Y	14	14	1			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1675	3	Y	13	13	1			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1543	3	Y	11	11	1			-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1776	3	Y	13	13	1			-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	1733	3	Y	9	9	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

11	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	100 9	1 9	2514	3	Y	8	8	1			-0-
12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104 12	1 9	2627	3	Y	11	11	1			-0-
01	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105 11	1 9	2556	3	Y	10	10	1			-0-
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99 9	1 9	2258	3	Y	8	8	1			-0-
*03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111 11	1 9	2551	3	Y	10	10	1			-0-
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102 8	1 9	2364	3	Y	7	7	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

11	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	82 19	1 9	2080	3	Y	17	17	1			-0-
12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65 24	1 9	1670	3	Y	22	22	1			-0-
01	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102 22	1 9	2478	3	Y	20	20	1			-0-
02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100 19	1 9	2282	3	Y	17	17	1			-0-
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108 23	1 9	2477	3	Y	21	21	1			-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102 17	1 9	2351	3	Y	15	15	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1768	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

11	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	52	1	1305	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	50	1	1281	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	54	1	1330	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	17	1	434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
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-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	57	1	1440	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	57	1	1457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	198	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	49	49	1			-0-
							54	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	80	1	2029	3	Y	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	135	1	3383	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	129	1	3277	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	130	1	3270	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	137	1	3468	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	3466	-0-	-44	-0-	141	1	3301	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	113	1	2843	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	111	1	2803	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
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	2690	-0-	-310	-0-	109	1	2544	3	Y	34	34	1			-0-
							37	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
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	115	1	2888	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	115	1	2918	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
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									

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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	77	1	1941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	75	1	1910	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
11	2070	X	1281	-0-		-789	-0-	48	1	1216	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
12	1488	X	1310	-0-		-178	-0-	48	1	1240	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
01	1302	N	1286	-0-		-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
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									

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
11	300	X	184	-0-		-116	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	185	N	185	-0-		-0-	-0-	7	1	175	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	131	N	131	-0-		-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

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
11	2730	X	2337	-0-		-393	-0-	88	1	2231	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
12	2604	X	2532	-0-		-72	-0-	95	1	2414	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
01	2604	X	2280	-0-		-324	-0-	88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
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									

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
11	1680	N	1288	-0-		-392	-0-	48	1	1218	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
12	1705	N	1539	-0-		-166	-0-	57	1	1453	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
01	1519	N	1496	-0-		-23	-0-	57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	106	1	2661	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	81	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	82	1	2099	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	2110	-0-	-50	-0-	87	1	2015	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	45	1	1141	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	106	1	2655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1	812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

11	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	110	1	2757	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	120	1	3050	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	2679	-0-	-411	-0-	110	1	2556	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	480	N	166	-0-	-314	-0-	6	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	106	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	165	1	4145	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	103	1	2594	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	80	1	2035	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	121	1	3046	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3249	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	131	1	3300	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	137	1	3492	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143	1	3500	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	105	1	2626	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	110	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	81	1	2041	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	71	1	1790	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	74	1	1895	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	83	1	2091	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	83	1	2128	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	121 21	1 9	3054	3	Y	19	19	1			-0-
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126 26	1 9	3212	3	Y	24	24	1			-0-
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132 23	1 9	3213	3	Y	21	21	1			-0-
02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120 20	1 9	2749	3	Y	18	18	1			-0-
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	143 24	1 9	3284	3	Y	22	22	1			-0-
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	135 18	1 9	3153	3	Y	16	16	1			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1790	-0-	-220	-0-	67 20	1 9	1703	3	Y	18	18	1			-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	61 25	1 9	1555	3	Y	23	23	1			-0-
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	62 22	1 9	1530	3	Y	20	20	1			-0-
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66 20	1 9	1526	3	Y	18	18	1			-0-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79 23	1 9	1822	3	Y	21	21	1			-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	1763	3	Y	15	15	1			-0-

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
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	110	1	2752	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	89	1	2287	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4101	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1415	-0-	-1255	-0-	53	1	1349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	53	1	1345	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	119 15	1 9	3003	3	Y	14	14	1			-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121 20	1 9	3078	3	Y	18	18	1			-0-
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132 18	1 9	3222	3	Y	16	16	1			-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	2870	3	Y	14	14	1			-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139 19	1 9	3191	3	Y	17	17	1			-0-
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	2990	3	Y	12	12	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	130 19	1 9	3258	3	Y	17	17	1			-0-
12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127 24	1 9	3220	3	Y	22	22	1			-0-
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132 21	1 9	3224	3	Y	19	19	1			-0-
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127 19	1 9	2894	3	Y	17	17	1			-0-
*03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	137 22	1 9	3138	3	Y	20	20	1			-0-
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	128 15	1 9	2987	3	Y	14	14	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	82 12	1 9	2078	3	Y	11	11	1			-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82 17	1 9	2087	3	Y	15	15	1			-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	2074	3	Y	13	13	1			-0-
02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81 12	1 9	1877	3	Y	11	11	1			-0-
*03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88 15	1 9	2024	3	Y	14	14	1			-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84 11	1 9	1966	3	Y	10	10	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	130 22	1 9	3270	3	Y	20	20	1			-0-
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	133 28	1 9	3387	3	Y	25	25	1			-0-
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139 24	1 9	3378	3	Y	22	22	1			-0-
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-

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
11	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	81 17	1 9	2048	3	Y	15	15	1			-0-
12	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	74 22	1 9	1890	3	Y	20	20	1			-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75 19	1 9	1843	3	Y	17	17	1			-0-
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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2914	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3522	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	35	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	37	1	935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	137	1	3436	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	98	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	136	1	3428	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	140	1	3563	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	93	1	2347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	125	1	3143	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	129	1	3278	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
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									

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
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2688	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	115	1	2906	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	107	1	2681	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	3379	X	2772	-0-	-607	-0-	104	1	2633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	144	1	3619	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	143	1	3646	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	149	1	3752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	153	1	3878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	82	1	2075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	168	1	4244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9220	-0-	-680	-0-	351	1	8846	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	363	1	9245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	10137	X	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	409	1	10314	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	421	1	10735	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	313	1	7880	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	318	1	8097	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	277	1	6965	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	275	1	7018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
11	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	331	1	2113	2	N	1	1	8			112
							1	9									
12	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	352	1	2240	2	N	3					115
							3	9									
01	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	361	1	2324	2	N	5	2	8			118
							6	9									
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									

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
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	334	1	1853	2	N	2	2	8			84
							2	9									
12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	331	1	2107	2	N	-0-					84
01	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	306	1	1864	2	N	3	3	8			84
							3	9									
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									

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
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	325	1	2071	2	N	3	3	8			45
							3	9									
12	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	303	1	1923	2	N	3					48
							3	9									
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	329	1	2118	2	N	6	2	8			52
							7	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2522	-0-	-508	-0-	338	1	2156	2	N	25	4	8			78
							28	9									
12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	354	1	2247	2	N	-0-					78
01	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	344	1	2214	2	N	45	4	8			119
							50	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	306	1	1699	2	N	3	3	8			45
							3	9									
12	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	302	1	1921	2	N	17					62
							19	9									
01	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	306	1	1862	2	N	51	4	8			109
							56	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	448	-0-	-272	-0-	61	1	387	2	N	-0-					28
12	682	X	413	-0-	-269	-0-	56	1	357	2	N	-0-					28
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	44	1	283	2	N	-0-					28
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

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	256	1	1632	2	N	23	3	8			125
							25	9									
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1774	2	N	10					135
							11	9									
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	278	1	1793	2	N	24	4	8			155
							26	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2312	2	22	9	Y	20					43
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	Y	6	37	1			12
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2729	2	4	9	Y	4					16
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1200	2	17	9	Y	15					29
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1123	2	10	9	Y	9	25	1			13
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	Y	8					21
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

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
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1220	2	10	9	Y	9					118
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1253	2	21	9	Y	19	101	1			36
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					46
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

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
11	4920	X	3532	-0-	-1388	-0-	3517	2	15	9	N	14					118
12	5084	X	3743	-0-	-1341	-0-	3724	2	19	9	N	17					135
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4782	2	11	9	N	10					145
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

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

11	11310	X	10164	-0-	-1146	-0-	415	1	9749	2	Y	-0-					65
12	11656	X	9524	-0-	-2132	-0-	383	1	8991	2	Y	136					201
							150	9									
01	11532	X	10453	-0-	-1079	-0-	418	1	9886	2	Y	135	190	1			146
							149	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

11	750	N	722	-0-	-28	-0-	29	1	693	2	N	-0-					85
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					85
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	18					103
							20	9									
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

11	810	N	798	-0-	-12	-0-	68	1	648	2	N	-0-	38	1			17
							82	3									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					17
							103	3									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	806	2	N	-0-					17
							110	3									
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							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	80	1	1894	2	N	10					70
							11	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1659	2	N	-0-					70
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1599	2	N	-0-					70
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					50
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-					50
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					50
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									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

11	660	N	577	-0-	-83	-0-	23	1	554	2	N	-0-					28
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	14	1	337	2	N	-0-					28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					28
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									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	N	-0-					97
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	40	1	980	2	N	3					100
							3	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	10					110
							11	9									
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

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	45	1	1057	2	N	10					80
							11	9									
12	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	41	1	1001	2	N	17					97
							19	9									
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	41	1	991	2	N	10					107
							11	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	2	N	20					157
							22	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2605	2	N	15					172
							17	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2276	2	N	11					183
							12	9									
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									

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
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	111	1	2625	2	N	15					78
							17	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2135	2	N	10					88
							11	9									
01	2573	N	1781	-0-	-792	-0-	71	1	1700	2	N	9					97
							10	9									
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									

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
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	21	1	499	2	N	5					42
							6	9									
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	18	1	447	2	N	-0-					42
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	16	1	379	2	N	-0-					42
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									

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
11	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1321	2	N	-0-					87
12	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	52	1	1269	2	N	13					100
							14	9									
01	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					100
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	85	1	815	2	N	1					48
							104	3	1	9							
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	63	1	657	2	N	9					57
							86	3	10	9							
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	85	1	824	2	N	3					60
							114	3	3	9							
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									

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
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	N	13					128
							14	9									
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	114	1	2802	2	N	17					145
							19	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	N	18					163
							20	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-					40
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	29	1	707	2	N	-0-					40
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	25	1	609	2	N	-0-					40
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

11	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	175	1	1671	2	N	-0-					50
							212	3									
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	178	1	1856	2	N	17					67
							244	3	19	9							
01	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	205	1	1965	2	N	15					82
							269	3	17	9							
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	284	1	2711	2	N	15	142	1			38
							344	3	17	9							
12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	261	1	2734	2	N	27					65
							361	3	30	9							
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	266	1	2553	2	N	12					77
							349	3	13	9							
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							

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
11	11760	X	9962	-0-	-1798	-0-	124	1	8682	2	N	49	160	1			51
							1102	3	54	9							
12	12152	X	10589	-0-	-1563	-0-	83	1	9219	2	N	66					117
							1214	3	73	9							
01	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	96	1	9395	2	N	73					190
							1285	3	80	9							
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							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

11	3000	X	1644	-0-	-1356	-0-	1644	3			N	-0-					22
12	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	3			N	-0-					22
01	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	1411	3			N	-0-					22
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	N	1					104
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1852	3	9	9	N	8					112
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	3	33	9	N	30					142
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					214
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					214
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					214
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			-0-
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

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
11	2190	X	1597	-0-	-593	-0-	1593	2	4	9	Y	4					25
12	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1764	2	9	9	Y	8					33
01	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1583	2	10	9	Y	9					42
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

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30	9	Y	27	64	1			31
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21					52
01	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2582	2	28	9	Y	25	60	1			17
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4004	2	29	9	Y	26	69	1			31
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	Y	21					52
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2804	2	29	9	Y	26	61	1			17
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

11	1950	X	1255	-0-	-695	-0-	1252	2	3	9	Y	3					23
12	2015	X	584	-0-	-1431	-0-	580	2	4	9	Y	4					27
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6					33
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3677	2	29	9	Y	26	46	1			29
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	Y	21					50
01	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2352	2	28	9	Y	25	58	1			17
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-					182
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	174	1			8
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23
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

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
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	933	2	N	3	3	8			41
							3	9									
12	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	35	1	626	2	N	2	2	8			41
							2	9									
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	2	N	-0-					41
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

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
11	630	X	511	-0-	-119	-0-	27	1	484	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	558	X	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	46	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1432 2 Y	3	13	1 3 8	-0-
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	75 2	1 9	1329 2 Y	2	2	8	-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1580 2 Y	2	2	8	-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1514 2 Y	1	1	8	-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	1815 2 Y	1	1	8	-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	2080 2 Y	2	2	8	-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			32
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			32
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	350	-0-	-430	-0-	350	2	N	-0-			27
12	744	X	312	-0-	-432	-0-	312	2	N	-0-			27
01	651	X	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-			27
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					32
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					152
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1	1	8			52
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					52
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			52
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									

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
11	2280	X	1179	-0-	-1101	-0-	82	1	1074	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
12	1674	X	966	-0-	-708	-0-	79	1	885	2	Y	2					9
							2	9									
01	1302	X	986	-0-	-316	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					9
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									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

11	840	N	668	-0-	-172	-0-	103	1	565	2	N	-0-					97
12	1023	N	407	-0-	-616	-0-	85	1	322	2	N	-0-					97
01	837	N	380	-0-	-457	-0-	69	1	311	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		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

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	Y	9					62
							10	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	Y	8					70
							9	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	Y	16					86
							18	9									
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									

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

11	1410	N	827	-0-	-583	-0-	74	1	753	2	N	-0-					151
12	961	N	590	-0-	-371	-0-	57	1	533	2	N	-0-					151
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	62	1	587	2	N	1	1	8			151
							1	9									
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

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	1050	X	885	-0-	-165	-0-	63	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	881	-0-	-80	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	802	-0-	-128	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	994	2	Y	38					38
							42	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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-

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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					176
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-					176
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					176
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	156	1	2055	2	Y	56	155	1			85
							62	9									
12	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	165	1	1849	2	Y	5					90
							6	9									
01	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	184	1	2198	2	Y	-0-					90
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	476	-0-	-184	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	265	-0-	-727	-0-	18	1	203	2	Y	40					40
							44	9									
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					40
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-

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
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	155	1	1586	2	N	-0-					62
12	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	167	1	1566	2	N	-0-					62
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

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
11	450	X	281	-0-	-169	-0-	25	1	255	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	465	X	290	-0-	-175	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					16
01	310	X	241	-0-	-69	-0-	23	1	216	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-					70
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	763	2	N	-0-					70
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	34	1	155	2	N	-0-					25
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

11	2670	X	1969	-0-	-701	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			136
12	2573	X	2155	-0-	-418	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			136
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2592	2	3	9	Y	3	3	8			136
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

11	1290	N	764	-0-	-526	-0-	764	2			N	-0-					147
12	1488	N	964	-0-	-524	-0-	964	2			N	-0-					147
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					147
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					12
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					12
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					75
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					75
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					75
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	51	1	526	2	Y	21					21
							23	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					21
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	469	2	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	1803	2	14	9	N	13	13	1			-0-
12	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	1927	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	1			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1689	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2075	-0-	-385	-0-	2054	2	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2144	2	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2102	2	23	9	N	21	21	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1753	-0-	-887	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	265	1	1450	2	N	-0-					69
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	237	1	901	2	N	-0-					69
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	965	2	N	2	2	8			69
							2	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					98
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					98
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			98
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

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					82
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

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	171	1	935	2	N	-0-					44
12	1519	X	607	-0-	-912	-0-	126	1	481	2	N	-0-					44
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	980	2	N	1	1	8			44
							1	9									
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

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					67
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					67
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
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

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					83
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					83
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			83
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	189	1	1940	2	N	-0-					69
12	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	174	1	1626	2	N	-0-					69
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	148	1	1400	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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

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
11	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					89
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					89
01	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					89
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

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
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	339	1	1850	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	437	1	1665	2	N	-0-					27
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1721	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	2129	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	2082	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2313	2	13	9	N	12	12	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1061	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1549	2	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	129	-0-	-531	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
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-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2613	2	17	9	N	15					179
12	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	2159	2			N	-0-	154	1			25
01	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			25
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					27
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					27
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					27
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

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					47
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					47
01	1054	N	468	-0-	-586	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			47
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	1338	2			N	-0-					105
12	1953	N	1337	-0-	-616	-0-	1337	2			N	-0-					105
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1292	2	2	9	N	2	2	8			105
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

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5340	2	1	9	N	1	1	8			67
12	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5412	2	136	9	N	124	164	1			27
01	6107	X	5251	-0-	-856	-0-	5250	2	1	9	N	1	1	8			27
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	-0-					8
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					8
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					8
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-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					65
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					65
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					65
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					72
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					72
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					72
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

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
11	3000	N	3587	-0-	587	587	3587	2			Y	-0-					80
12	3100	N	3853	-0-	753	1340	3853	2			Y	-0-					80
01	3100	N	4041	-0-	941	2281	4041	2			Y	-0-					80
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	540	1	11977	2	N	36	171	1	4	8	51
							40	9									
12	12741	X	12474	-0-	-267	-0-	558	1	11859	2	N	52	1	8			102
							57	9									
01	12896	X	12454	-0-	-442	-0-	558	1	11762	2	N	122	179	1	7	8	38
							134	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	17027	-0-	-283	-0-	1514	1	15511	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	17887	X	17537	-0-	-350	-0-	1694	1	15843	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	17490	-0-	-366	-0-	1667	1	15817	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2244	-0-	-216	-0-	184	1	2037	2	Y	21					55
							23	9									
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	177	1	1931	2	Y	22					77
							24	9									
01	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	191	1	1999	2	Y	14					91
							15	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	20679	-0-	-2001	-0-	1712	1	18909	2	Y	53					170
							58	9									
12	21173	X	20599	-0-	-574	-0-	1727	1	18826	2	Y	42					212
							46	9									
01	20956	X	20204	-0-	-752	-0-	1762	1	18439	2	Y	3	1	8			214
							3	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	19884	-0-	-1506	-0-	900	1	18949	2	Y	32	2	8			63
							35	9									
12	22103	X	20226	-0-	-1877	-0-	930	1	19296	2	Y	-0-					63
01	21421	X	20669	-0-	-752	-0-	870	1	19795	2	Y	4	50	1	4	8	13
							4	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

11	45630	X	40892	-0-	-4738	-0-	90	1	40552	2	N	227	175	1			192
							250	9									
12	46283	X	41927	-0-	-4356	-0-	93	1	41608	2	N	205	343	1			54
							226	9									
01	44485	X	41154	-0-	-3331	-0-	93	1	40794	2	N	243	180	1			117
							267	9									
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

11	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	414	1	2179	2	N	-0-					80
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	514	1	2454	2	N	-0-					80
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	1			N	-0-					80
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

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 #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	194	1	1359	2	Y	-0-					7
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1200	-0-	-753	-0-	141	1	1059	2	Y	-0-					7
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

11	2850	X	2499	-0-	-351	-0-	312	1	2187	2	Y	-0-					23
12	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	357	1	2469	2	Y	-0-					23
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	338	1	2532	2	Y	-0-					23
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	336	1	1768	2	Y	65	192	1			24
							72	9									
12	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	255	1	1219	2	Y	-0-					24
01	1984	N	327	-0-	-1657	-0-	327	1			Y	-0-					24
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

11	3450	X	2719	-0-	-731	-0-	281	1	2419	2	N	17					192
							19	9									
12	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	264	1	2087	2	N	-0-					192
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	279	1	2551	2	N	-0-					192
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	297	1	2082	2	Y	-0-					19
12	3038	X	2333	-0-	-705	-0-	295	1	2038	2	Y	-0-					19
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	Y	-0-					19
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	246	1	1721	2	Y	-0-					12
12	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	182	1	1262	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-					12
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1355	2	Y	9					68
							10	9									
12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	136	1	1078	2	Y	-0-					68
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	165	1	1505	2	Y	-0-					68
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									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	900	N	414	-0-	-486	-0-	414	2			Y	-0-					2
12	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			Y	-0-					2
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	173	-0-	-912	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	2	18	9	Y	16	23	1	1	8	18
12	3100	N	3413	-0-	313	313	3393	2	20	9	Y	18					36
01	3725	X	3412	-0-	-313	-0-	3393	2	19	9	Y	17	30	1			23
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1530	X	245	-0-	-1285	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	277	-0-	-1304	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4527	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	16
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4793	2	18	9	Y	16					32
01	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4168	2	14	9	Y	13	27	1			18
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4242	2	18	9	Y	16	20	1	1	8	18
12	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3812	2	18	9	Y	16					34
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4376	2	20	9	Y	18	29	1			23
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2					4
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	183	2	29	9	Y	26					30
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	173	2	30	9	Y	27	25	1			32
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5847	2	52	9	Y	47					76
12	6293	X	4767	-0-	-1526	-0-	4733	2	34	9	Y	31					107
01	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	3931	2	31	9	Y	28	71	1			64
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

11	2400	X	1045	-0-	-1355	-0-	1034	2	11	9	Y	10					96
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					96
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

11	44880	X	40272	-0-	-4608	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	39822	-0-	-6058	-0-	39822	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	38068	-0-	-7037	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

11	1410	X	1188	-0-	-222	-0-	1155	2	33	9	N	30					100
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					100
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

11	150	X	33	-0-	-117	-0-	2	1	25	2	N	-0-					30
							6	3									
12	248	X	9	-0-	-239	-0-	7	2	2	3	N	-0-					30
01	248	X	109	-0-	-139	-0-	7	1	83	2	N	-0-					30
							19	3									
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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	32	1	550	2	N	-0-					1
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	449	2	N	15					16
							17	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	86	1	1472	2	N	3					120
							3	9									
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	169	1	2444	2	N	11					131
							12	9									
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-
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									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1596	-0-	-384	-0-	1575	2	21	9	N	19	39	1			6
12	2046	X	1810	-0-	-236	-0-	1801	2	9	9	N	8					14
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1943	2	44	9	N	40	41	1			13
02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					35
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					35
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	359	-0-	-1	-0-	30	1	325	2	Y	4					9
							4	9									
12	372	X	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					9
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					9
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

11	510	X	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					40
12	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
01	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	Y	45					107
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	Y	45					152
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1480	2	91	9	Y	83	173	1			62
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					153

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	15300	X	11172	-0-	-4128	-0-	612	1	10464	2	N	87					174
							96	9									
12	13857	X	8715	-0-	-5142	-0-	563	1	8152	2	N	-0-					174
01	12834	X	200	-0-	-12634	-0-	12	1	188	2	N	-0-					174
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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					26
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	113	1	1637	2	N	-0-					26
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					26
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

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
11	5820	X	5632	-0-	-188	-0-	311	1	5321	2	N	-0-					122
12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					122
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	289	1	4550	2	N	23	85	1			60
							25	9									
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									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	330	1	4161	2	N	4	2	8			181
							4	9									
12	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	231	1	2947	2	N	-0-					181
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	332	1	4462	2	N	1					182
							1	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					58
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
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	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	3					135
							3	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	7	1	8			141
							8	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					141
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	N	17					158
							19	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	N	-0-					158
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	47	1	1750	2	Y	2					34
							2	9									
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	45	1	1697	2	Y	19					53
							21	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	57	1			17
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

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	34	1	2852	2	Y	-0-					62
12	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2441	2	4	9	Y	4	4	8			62
01	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					62
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	59	1	2201	2	N	13					232
							14	9									
12	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	60	1	2254	2	N	38	185	1	4	8	81
							42	9									
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2212	2	21	9	N	19					100
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

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	2	Y	1					25
							1	9									
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	44	1	1633	2	Y	9					34
							10	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	41	1			16
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2371	2	Y	3					39
							3	9									
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	63	1	2361	2	Y	39	18	8			60
							43	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	Y	15	58	1			17
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	2	Y	1					16
							1	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	2	Y	4					20
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	12	1			9
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	121	1	4518	2	N	11					139
							12	9									
12	5177	X	4194	-0-	-983	-0-	109	1	4076	2	N	8	4	8			143
							9	9									
01	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4376	2	18	9	N	16					159
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

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	259	1	1585	2	Y	6					13
							7	9									
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	354	1	2314	2	Y	7					20
							8	9									
01	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185	1	1109	2	Y	7					27
							8	9									
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1	600	2	Y	3					30
							3	9									
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101	1	563	2	Y	2					38
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	924	2	Y	2					5
							2	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1094	2	Y	3					8
							3	9									
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115	1	689	2	Y	2					10
							2	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1	1003	2	Y	2					12
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	2					14
							2	9									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	Y	1					15
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	585	-0-	-315	-0-	82	1	499	2	Y	4					8
							4	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	4					12
							4	9									
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	77	1	461	2	Y	3					15
							3	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-		-8	-0-	77	1	471	2	Y	13					28
								14	9									
12	689	N	689	-0-		-0-	-0-	90	1	587	2	Y	11					39
								12	9									
01	620	N	329	-0-		-291	-0-	45	1	272	2	Y	11					50
								12	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	157	1	959	2	Y	15					33
								17	9									
12	899	N	800	-0-		-99	-0-	104	1	679	2	Y	15					48
								17	9									
01	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	194	1	1167	2	Y	16					64
								18	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
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

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	198	1	1214	2	Y	8					23
								9	9									
12	2015	N	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	-0-					23
01	1705	N	1480	-0-		-225	-0-	211	1	1269	2	Y	-0-					23
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	205	-0-	-365	-0-	11	1	191	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	10	1	236	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	119	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	1726	-0-	-1634	-0-	172	1	1535	2	Y	17	68	1			29
							19	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	Y	43	23	1	3	8	46
							47	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448	1	3379	2	Y	44					90
							48	9									
*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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1134	2	Y	17					33
							19	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	21	24	1	1	8	29
							23	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	Y	4					19
							4	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	Y	16	15	1	1	8	19
							18	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	Y	5					24
							6	9									
*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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4184	-0-	1184	2596	213	1	3899	2	Y	65	34	1			58
							72	9									
12	3100	N	5208	-0-	2108	4704	192	1	4986	2	Y	27	33	1	6	8	46
							30	9									
01	9478	X	4774	-0-	-4704	-0-	225	1	4521	2	Y	25	36	1			35
							28	9									
*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									

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
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	137	1	2496	2	Y	41	21	1			37
							45	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2595	2	Y	14	21	1	3	8	27
							15	9									
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
*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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	107	-0-		-13	-0-	10	1	96	2	Y	1					3
								1	9									
12	124	N	67	-0-		-57	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
01	275	N	275	-0-		-0-	-0-	32	1	242	2	Y	1					3
								1	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2744	-0-		-256	-0-	140	1	2558	2	Y	42	22	1			38
								46	9									
12	3100	X	2722	-0-		-378	-0-	100	1	2607	2	Y	14	22	1	3	8	27
								15	9									
01	3100	X	2873	-0-		-227	-0-	135	1	2721	2	Y	15	21	1			21
								17	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	N	48	-0-		-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					6
12	155	N	73	-0-		-82	-0-	6	1	64	2	Y	3					9
								3	9									
01	101	N	101	-0-		-0-	-0-	12	1	87	2	Y	2					11
								2	9									
*02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	12	1	80	2	Y	2	8	1			5
								2	9									
*03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	12	1	95	2	Y	2					7
								2	9									
*04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	14	1	108	2	Y	1					8
								1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	177	1	1574	2	Y	6					38
								7	9									
12	1860	N	1664	-0-		-196	-0-	136	1	1503	2	Y	23	29	1	1	8	31
								25	9									
01	2480	X	1637	-0-		-843	-0-	190	1	1437	2	Y	9					40
								10	9									
*02	1587	X	1587	-0-		-0-	-0-	199	1	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
								14	9									
*03	1705	X	1545	-0-		-160	-0-	176	1	1360	2	Y	8	4	1			29
								9	9									
04	1650	X	1382	-0-		-268	-0-	152	1	1218	2	Y	11	24	1			16
								12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	295	1	2629	2	Y	1					34
								1	9									
12	2790	N	2635	-0-		-155	-0-	218	1	2410	2	Y	6	3	8			37
								7	9									
01	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	341	1	2570	2	Y	50					87
								55	9									
*02	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	338	1	2336	2	Y	22	4	8			105
								24	9									
*03	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	354	1	2739	2	Y	25	6	1	1	8	123
								28	9									
*04	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	304	1	2446	2	Y	21	101	1			43
								23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2997	N	2653	-0-		-344	-0-	264	1	2359	2	Y	27	42	1			34
								30	9									
12	3100	N	3178	-0-		78	78	261	1	2881	2	Y	33	28	1	2	8	37
								36	9									
01	2364	X	2286	-0-		-78	-0-	264	1	1994	2	Y	25					62
								28	9									
*02	2464	X	1995	-0-		-469	-0-	249	1	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
								26	9									
*03	2759	X	2449	-0-		-310	-0-	277	1	2146	2	Y	24	20	1			42
								26	9									
04	2670	X	2523	-0-		-147	-0-	277	1	2225	2	Y	19	42	1			19
								21	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	93	1	1701	2	Y	28	15	1			25
								31	9									
12	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	72	1	1888	2	Y	11	15	1	2	8	19
								12	9									
01	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	10	15	1			14
								11	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	X	1917	-0-		-0-	-0-	97	1	1788	2	Y	29	16	1			26
								32	9									
12	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	9	15	1			20
								10	9									
01	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	10	15	1			15
								11	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2386	-0-	-614	342	240	1	2136	2	Y	9					54
							10	9									
*12	2667	N	2325	-0-	-342	-0-	190	1	2100	2	Y	32	41	1	1	8	44
							35	9									
01	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	290	1	2184	2	Y	13					57
							14	9									
*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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	1					40
							1	9									
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1540	2	Y	5	3	8			42
							6	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	210	1	1585	2	Y	30					72
							33	9									
*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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	108	1	963	2	Y	14					56
							15	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	30	41	1			45
							33	9									
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	2	Y	20	32	1			33
							22	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	874	1	6870	2	N	10	18	1			36
							11	9									
12	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	263	1	2668	2	N	17	23	1			30
							19	9									
01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	371	1	3035	2	N	7	23	1			14
							8	9									
*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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2644	-0-	-356	827	263	1	2352	2	Y	26	46	1			34
							29	9									
12	3100	N	2791	-0-	-309	518	229	1	2529	2	Y	30	29	1	2	8	33
							33	9									
01	3350	X	2832	-0-	-518	-0-	327	1	2470	2	Y	32					65
							35	9									
*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									

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	1					5
							1	9									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	89	2	N	3	5	1			3
							3	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	35	1	168	2	N	-0-					3
*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									

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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	1					2
							1	9									
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	66	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					3
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		1020	-0-	1020	3612		102	1	910	2	N	7					198
								8	9									
12	5003	X	1391	-0-	-3612	-0-		111	1	1223	2	N	52	2	8			248
								57	9									
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-		169	1	1277	2	N	36	179	1			105
								40	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		39891	-0-	39891	39891		3284	1	31529	2	Y	4616	4348	1			268
								5078	9									
*11	14B2 EXT		32648	-0-	32648	72539		2869	1	25595	2	Y	3804	3954	1			118
								4184	9									
*12	T. A.		23972	-0-	23972	96511		1691	1	18667	2	Y	3285	3257	1	4	8	142
								3614	9									
*01	T. A.		21662	-0-	21662	118173		2094	1	15802	2	Y	3424	3310	1			256
								3766	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-		218	1	2502	2	Y	5					83
								6	9									
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-		146	1	2183	2	Y	47	5	8			125
								52	9									
01	2542	X	2241	-0-	-301	-0-		180	1	2041	2	Y	18	5	8			138
								20	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		1512	-0-	1512	7246		150	1	1341	2	Y	19					52
								21	9									
12	8692	X	1446	-0-	-7246	-0-		116	1	1278	2	Y	47	38	1	2	8	59
								52	9									
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-		162	1	1228	2	Y	20	42	1			37
								22	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	188	1	3437	2	Y	57	29	1			51
							63	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3262	2	Y	18	29	1	4	8	36
							20	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	168	1	3381	2	Y	18	27	1			27
							20	9									
*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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	198	1	1760	2	Y	17	57	1			25
							19	9									
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	155	1	1710	2	Y	25	2	8			48
							28	9									
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	228	1	1718	2	Y	17					65
							19	9									
*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									

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
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	191	1	1704	2	Y	16	42	1			22
							18	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	25	2	8			45
							28	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1448	2	Y	14					59
							15	9									
*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									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
*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-

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
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	2	Y	13	22	1			17
							14	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	Y	13					28
							14	9									
*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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		324	-0-	324	1433	26	1	298	2	Y	-0-					57
12	1687	X	254	-0-	-1433	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					57
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					57
*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									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	161	1	1434	2	Y	69					133
							76	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	64	141	1	1	8	55
							70	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	Y	32	58	1			29
							35	9									
*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									

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
*11	450	N	76	-0-	-374	-0-	8	1	65	2	Y	3					14
							3	9									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	132	34	1	2	8	110
							145	9									
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	348	1	2628	2	Y	75	121	1			64
							83	9									
*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									

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
*11	3000	N	2238	-0-	-762	2	225	1	2011	2	N	2					141
							2	9									
12	2635	N	2153	-0-	-482	-0-	179	1	1968	2	N	5	3	8			143
							6	9									
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	309	1	2332	2	N	26					169
							29	9									
*02	2408	X	1615	-0-	-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
							21	9									
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	-0-	5	1	1	8	180
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1544	2	Y	23					60
							25	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	132	1	1458	2	Y	53	44	1	2	8	67
							58	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	2	Y	23	48	1			42
							25	9									
*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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	5					33
							6	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	9	2	8			40
							10	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
*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

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	183	1	1628	2	N	20					208
							22	9									
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	N	71					279
							78	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	216	1	1631	2	N	11	173	1			117
							12	9									
*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									

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
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	162	1	2963	2	Y	49	26	1			44
							54	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	118	1	3074	2	Y	17	25	1	4	8	32
							19	9									
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
*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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	88	1	444	2	N	10					14
							11	9									
12	620	X	608	-0-	-12	-0-	97	1	511	2	N	-0-					14
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	97	1	474	2	N	8					22
							9	9									
*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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	733	-0-	-167	-0-	74	1	659	2	Y	-0-					37
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	868	2	Y	41	1	8			77
							45	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	110	1	832	2	Y	20					97
							22	9									
*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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	858	-0-	-1242	-0-	69	1	789	2	Y	-0-					51
12	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	107	1	1595	2	Y	5	3	8			53
							6	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	2	Y	4	3	8			54
							4	9									
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	Y	11					67
							12	9									
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	184	1	2749	2	Y	6	6	8			67
							7	9									
01	3100	N	3235	-0-	135	135	262	1	2963	2	Y	9	9	8			67
							10	9									
*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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

11	6570	X	5874	-0-	-696	-0-	587	1	5259	2	Y	25	36	1			6
							28	9									
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	515	1	6281	2	Y	33					39
							36	9									
01	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	606	1	6018	2	Y	32	40	1			31
							35	9									
*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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

11	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	194	1	2231	2	Y	9					61
							10	9									
12	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	150	1	2239	2	Y	17	4	8			74
							19	9									
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227	1	2566	2	Y	6	6	8			74
							7	9									
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	187	1	2154	2	Y	2					54
							2	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	151	1	2266	2	Y	9	3	8			60
							10	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	199	1	2245	2	Y	9	4	8			65
							10	9									
*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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	19	25	1			17
							21	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					17
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	4					21
							4	9									
*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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	2	N	2	4	1			8
							2	9									
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	57	1	583	2	N	4	5	1			7
							4	9									
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75	1	618	2	N	1	5	1			3
							1	9									
*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									

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
11	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1086	2	Y	5					32
							6	9									
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
*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									

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
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	371	1	3309	2	Y	30	80	1			42
							33	9									
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	247	1	2722	2	Y	40	3	8			79
							44	9									
01	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403	1	3040	2	Y	30					109
							33	9									
*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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		150	-0-	150	515	15	1	135	2	Y	-0-					6
12	627	X	112	-0-	-515	-0-	8	1	98	2	Y	5					11
							6	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	2					13
							2	9									
*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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	4					12
							4	9									
12	465	X	462	-0-	-3	-0-	37	1	408	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	37	1	281	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
*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									

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
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	433	1	3855	2	Y	16					54
							18	9									
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	389	1	4294	2	Y	30	3	8			81
							33	9									
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	27					108
							30	9									
*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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

*11	T. A.		507	-0-	507	1707	50	1	449	2	Y	7					15
							8	9									
12	2501	X	794	-0-	-1707	-0-	64	1	701	2	Y	26	11	1	1	8	29
							29	9									
01	713	X	518	-0-	-195	-0-	60	1	450	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
*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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

11	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	305	1	3517	2	Y	-0-					85
12	4030	X	1429	-0-	-2601	-0-	90	1	1335	2	Y	4	2	8			87
							4	9									
01	4030	X	1151	-0-	-2879	-0-	93	1	1056	2	Y	2	2	8			87
							2	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	1					6
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					7
							2	9									
*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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	2					33
							2	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	Y	5	2	8			36
							6	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	Y	6	3	8			39
							7	9									
*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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1459	2	Y	5					32
							6	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
*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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	-0-					43
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	57	2	8			98
							63	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	28					126
							31	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	Y	7					41
							8	9									
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	135	1	2009	2	Y	14	3	8			52
							15	9									
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	169	1	1915	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
*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

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	232	1	2667	2	Y	43					97
							47	9									
12	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	172	1	2573	2	Y	7	3	8			101
							8	9									
01	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	218	1	2461	2	Y	3	3	8			101
							3	9									
*02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187	1	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
							64	9									
*03	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	184	1	2473	2	Y	26					87
							29	9									
04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154	1	1950	2	Y	12					99
							13	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	241	1	2770	2	Y	-0-					95
12	5270	X	3684	-0-	-1586	-0-	231	1	3442	2	Y	10	6	8			99
							11	9									
01	5270	X	3194	-0-	-2076	-0-	259	1	2928	2	Y	6	5	8			100
							7	9									
*02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245	1	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
							47	9									
*03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	256	1	3430	2	Y	-0-					66
04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204	1	2586	2	Y	1	1	8			66
							1	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		638	-0-	638	1565	63	1	563	2	N	11					153
							12	9									
12	1778	X	213	-0-	-1565	-0-	17	1	187	2	N	8	1	8			160
							9	9									
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	13					173
							14	9									
*02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27	1	185	2	N	6	2	8			177
							7	9									
*03	651	X	332	-0-	-319	-0-	35	1	272	2	N	23					200
							25	9									
04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34	1	276	2	N	9	177	1			32
							10	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	658	1	5870	2	Y	53					256
							58	9									
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	539	1	5949	2	Y	154	318	1	6	8	86
							169	9									
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	772	1	5829	2	Y	81					167
							89	9									
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751	1	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
							110	9									
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	772	1	5984	2	Y	65	14	1	1	8	154
							72	9									
*04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732	1	5880	2	Y	56					210
							62	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	370	1	3318	2	Y	26	21	1			12
							29	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	Y	30	23	1			19
							33	9									
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
*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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	Y	4					28
							4	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1409	2	Y	10	2	8			36
							11	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	268	1	3089	2	Y	8					53
							9	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	202	1	3023	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	262	1	2968	2	Y	59	6	8			106
							65	9									
*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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	426	1	3800	2	Y	15					49
							17	9									
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	342	1	3774	2	Y	27	3	8			73
							30	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	490	1	3702	2	Y	24					97
							26	9									
*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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	210	1	2409	2	Y	3					47
							3	9									
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	142	1	2128	2	Y	8	3	8			52
							9	9									
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	192	1	2165	2	Y	9	4	8			57
							10	9									
*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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	420	1	3745	2	Y	15					48
							17	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	Y	24	3	8			69
							26	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	443	1	3348	2	Y	22					91
							24	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	173	1	1988	2	Y	8					53
							9	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	127	1	1891	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
*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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	471	1	4199	2	Y	17					75
							19	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	324	1	3571	2	Y	54	56	1	2	8	71
							59	9									
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	380	1	2873	2	Y	18					89
							20	9									
*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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5113	-0-	2113	5949	576	1	4529	2	N	7	14	1			26
							8	9									
12	7623	X	1674	-0-	-5949	-0-	149	1	1514	2	N	10	17	1			19
							11	9									
01	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	161	1	1312	2	N	4	15	1			8
							4	9									
*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									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	94	1	475	2	N	8					23
							9	9									
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	24	1	125	2	N	12	25	1			10
							13	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	N	-0-					10
*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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

11	2760	N	2509	-0-	-251	-0-	251	1	2246	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
12	2418	N	1146	-0-	-1272	-0-	86	1	1054	2	Y	5					8
							6	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2433	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
*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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

11	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	103	1	927	2	N	12	12	1			4
							13	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	2	N	31	20	1			14
							34	9									
*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

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

11	4380	X	3089	-0-	-1291	-0-	246	1	2835	2	Y	7					48
							8	9									
12	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	265	1	3964	2	Y	5	5	8			48
							6	9									
01	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	354	1	4002	2	Y	69	9	8			108
							76	9									
*02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	274	1	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
							4	9									
*03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7448	271	1	3630	2	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227	276	1	3502	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	48	1	423	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	35	1	430	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	470	2	N	7	5	1			3
							8	9									
*02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35	1	394	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	465	N	366	-0-	-99	-0-	27	1	335	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34	1	420	2	N	4	3	1			3
							4	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	221	1	2539	2	Y	3					62
							3	9									
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	171	1	2554	2	Y	9	3	8			68
							10	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	236	1	2670	2	Y	11	5	8			74
							12	9									
*02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200	1	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
							3	9									
*03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5387	194	1	2608	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188	1	2391	2	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	326	1	2923	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	Y	28	21	1			17
							31	9									
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3695	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310	1	3538	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	290	1	3539	2	Y	20	33	1			6
							22	9									
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274	1	3344	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	210	1	1647	2	N	2	3	1			7
							2	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	6	5	1			8
							7	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	N	2	6	1			4
							2	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					47
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					47
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					47
*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									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	410	1	2360	2	N	6					67
							7	9									
12	2697	N	2321	-0-	-376	-0-	321	1	1968	2	N	29	3	8			93
							32	9									
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	591	1	2413	2	N	44	92	1	4	8	41
							48	9									
*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									

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
11	T. A.		1634	-0-	1634	6935	164	1	1470	2	Y	-0-					76
12	7851	X	916	-0-	-6935	-0-	69	1	845	2	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					76
*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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	809	2	N	13	9	1			6
							14	9									
*02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1	575	2	N	7	9	1			4
							8	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	811	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1	603	2	N	7	4	1			5
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	2	Y	-0-					11
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	225	1	2738	2	Y	27	1	8			37
							30	9									
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	Y	3					40
							3	9									
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2667	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	110	-0-	-220	-0-	11	1	99	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	93	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	N	12	17	1			4
							13	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	2	N	27	18	1			12
							30	9									
*02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1	1732	2	N	16	19	1			9
							18	9									
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	300	1	3673	2	N	14	17	1			6
							15	9									
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	14	9	1			11
							15	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	30	1	294	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	420	1	3771	2	N	45	49	1			15
							50	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	374	1	4560	2	N	20	25	1			10
							22	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	407	1	4038	2	N	66	47	1			29
							73	9									
*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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1171	-0-	1171	4799	117	1	1054	2	Y	-0-					58
12	5168	X	369	-0-	-4799	-0-	28	1	340	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	Y	-0-					58
*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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5258	-0-	-772	-0-	521	1	4675	2	N	56	60	1			19
							62	9									
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	444	1	5406	2	N	23	30	1			12
							25	9									
01	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	532	1	5283	2	N	88	61	1			39
							97	9									
*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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	24	-0-	-3426	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					7
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
11	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	203	1	1819	2	N	22	24	1			7
							24	9									
12	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	176	1	2147	2	N	10	12	1			5
							11	9									
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	152	1	1513	2	N	25	19	1			11
							28	9									
*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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1650	-0-	-600	-0-	166	1	1484	2	Y	-0-					5
12	2108	X	1705	-0-	-403	-0-	128	1	1560	2	Y	15					20
							17	9									
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	1					21
							1	9									
*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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		403	-0-	403	2232	41	1	360	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	2448	X	216	-0-	-2232	-0-	16	1	198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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									

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	389	1	3901	2	N	-0-					64
12	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	373	1	3650	2	N	5	5	8			64
							6	9									
01	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	252	1	3281	2	N	5	5	8			64
							6	9									
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	2	N	-0-					1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					1
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					1
*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									

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
11	DLQ G-10		5748	-0-	5748	25789	576	1	5162	2	Y	9					51
							10	9									
12	32262	X	6473	-0-	-25789	-0-	490	1	5965	2	Y	16	2	8			65
							18	9									
01	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	575	1	5707	2	Y	-0-					65
*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									

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
11	600	X	98	-0-	-502	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	128	-0-	-492	-0-	14	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
*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

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
11	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	621	1	4895	2	Y	1					16
							1	9									
12	6324	X	2778	-0-	-3546	-0-	249	1	2521	2	Y	7					23
							8	9									
01	6324	X	3850	-0-	-2474	-0-	418	1	3417	2	Y	14					37
							15	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	966	1	7600	2	N	11	20	1			39
							12	9									
12	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	298	1	3017	2	N	21	26	1			34
							23	9									
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424	1	3463	2	N	8	26	1			16
							9	9									
*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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	9					21
							10	9									
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	15	1			6
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52	1	393	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
*02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32	1	227	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
*03	1178	X	156	-0-	-1022	-0-	18	1	135	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25	1	199	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	119	1	687	2	N	2					16
							2	9									
12	744	X	741	-0-	-3	-0-	102	1	628	2	N	10	1	8			25
							11	9									
01	868	X	551	-0-	-317	-0-	107	1	436	2	N	7	24	1	1	8	7
							8	9									
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	N	8	1	8			14
							9	9									
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	114	1	665	2	N	-0-					14
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	603	2	N	5					19
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	181	1	943	2	N	-0-					37
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	158	1	578	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	744	X	496	-0-	-248	-0-	62	1	431	2	N	3	3	8			37
							3	9									
*02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77	1	632	2	N	12	2	8			47
							13	9									
*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

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	645	2	Y	6					30
							7	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	749	2	Y	20	38	1	1	8	11
							22	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
							14	9									
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	730	2	Y	8	2	1			19
							9	9									
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	7					26
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
*02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129	1	1475	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	T. A.		2488	-0-	2488	4098	187	1	2287	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					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
11	2370	X	1201	-0-	-1169	-0-	120	1	1078	2	N	3					53
							3	9									
12	3193	X	731	-0-	-2462	-0-	55	1	665	2	N	10	1	8			62
							11	9									
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	121	1	1197	2	N	30	62	1	3	8	27
							33	9									
*02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	N	10	1	8			36
							11	9									
*03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	2	N	-0-					36
*04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	N	6					42
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	162	1	1439	2	Y	6					33
							7	9									
12	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	103	1	1146	2	Y	18	25	1	1	8	25
							20	9									
01	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	144	1	1089	2	Y	7					32
							8	9									
*02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-	135	1	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
							10	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	2	Y	7	3	1			23
							8	9									
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1137	2	Y	9	19	1			13
							10	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					31
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					31
*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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

11	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	355	1	3187	2	N	38	41	1			13
							42	9									
12	4960	X	4098	-0-	-862	-0-	309	1	3771	2	N	16	21	1			8
							18	9									
01	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	343	1	3403	2	N	57	40	1			25
							63	9									
*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									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	230	1	1808	2	Y	-0-					53
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					53
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	224	1	1824	2	Y	-0-					53
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4 1	1 9	51	2	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3 1	1 9	26	2	Y	1	1	1			-0-
*02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	146 22	1 9	1306	2	Y	20	23	1			9
12	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	132 28	1 9	1613	2	Y	25	19	1			15
01	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205 29	1 9	2032	2	Y	26	20	1			21
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331 43	1 9	3776	2	Y	39	21	1			39
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361 57	1 9	4418	2	Y	52	76	1			15
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324 39	1 9	3948	2	Y	35	34	1			16

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	451 1	1 9	3555	2	N	1					100
12	4061	X	2566	-0-	-1495	-0-	231	1	2335	2	N	-0-					100
01	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	351	1	2869	2	N	-0-					100
*02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327 166	1 9	2774	2	N	151	129	1			122
*03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354 43	1 9	3521	2	N	39					161
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310 37	1 9	2876	2	N	34					195

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	96 33	1 9	1761	2	Y	30	16	1			26
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	2073	2	Y	11	15	1	2	8	20
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	2079	2	Y	11	15	1			16
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
*03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88 14	1 9	2063	2	Y	13	15	1			10
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83 12	1 9	1890	2	Y	11					21

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
11	3000	N	8641	-0-	5641	8826	866	1	7760	2	Y	14					45
							15	9									
12	3100	N	8189	-0-	5089	13915	620	1	7547	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
01	21393	X	7478	-0-	-13915	-0-	685	1	6793	2	Y	-0-					63
*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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1413	-0-	-567	-0-	230	1	1163	2	N	18					48
							20	9									
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	287	1	1514	2	N	143	72	1			119
							157	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	306	1	1496	2	N	-0-					119
*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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	242	1	2166	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	174	1	2109	2	Y	11					13
							12	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	243	1	2412	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
*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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	327	1	2931	2	Y	14	22	1			3
							15	9									
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	312	1	3807	2	Y	20					23
							22	9									
01	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	387	1	3839	2	Y	20	24	1			19
							22	9									
*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									

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
11	4080	X	3642	-0-	-438	-0-	364	1	3261	2	Y	15	23	1			4
							17	9									
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	323	1	3927	2	Y	20					24
							22	9									
01	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	355	1	3523	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
*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									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1141	1	8977	2	N	14	16	1			36
							15	9									
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	313	1	3177	2	N	22	24	1			34
							24	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	454	1	3710	2	N	9	26	1			17
							10	9									
*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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4950	-0-	-150	-0-	495	1	4445	2	Y	9					36
							10	9									
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	438	1	5335	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
01	5270	X	2325	-0-	-2945	-0-	213	1	2112	2	Y	-0-					48
*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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	76	1	383	2	N	5					46
							6	9									
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	31	1	162	2	N	16	49	1			13
							18	9									
01	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	105	1	516	2	N	-0-					13
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	107	1	842	2	N	-0-					42
12	899	N	655	-0-	-244	-0-	59	1	596	2	N	-0-					42
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					42
*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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

11	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	323	1	2537	2	Y	-0-					8
12	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	197	1	1996	2	Y	5					13
							6	9									
01	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	279	1	2273	2	Y	10					23
							11	9									
*02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208	1	1763	2	Y	22	26	1			19
							24	9									
*03	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	247	1	2456	2	Y	5					24
							6	9									
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226	1	2094	2	Y	14	22	1			16
							15	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	2					3
							2	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					3
*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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	362	1	3248	2	Y	49	40	1			23
							54	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	237	1	2880	2	Y	45	40	1			28
							50	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3438	2	Y	43	35	1			36
							47	9									
*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									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	148	1	1321	2	N	-0-					123
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	109	1	1197	2	N	-0-					123
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	154	1	1157	2	N	-0-					123
*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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	Y	3					9
							3	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	5					15
							6	9									
*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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	385	1	3454	2	Y	52	43	1			24
							57	9									
12	4712	X	4106	-0-	-606	-0-	307	1	3735	2	Y	58	46	1			36
							64	9									
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	397	1	3944	2	Y	49	44	1			41
							54	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3193	-0-		-977	-0-		319	1	2860	2	Y	13	20	1			3
									14	9									
12	4309	X	3037	-0-		-1272	-0-		229	1	2791	2	Y	15					18
									17	9									
01	4247	X	3149	-0-		-1098	-0-		287	1	2845	2	Y	15	18	1			15
									17	9									
*02	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-		253	1	2881	2	Y	8	18	1			5
									9	9									
*03	3317	X	2613	-0-		-704	-0-		196	1	2402	2	Y	14	15	1			4
									15	9									
*04	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-		263	1	3200	2	Y	12					16
									13	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4431	-0-		-1119	-0-		443	1	3967	2	Y	19	28	1			5
									21	9									
12	5735	X	4198	-0-		-1537	-0-		316	1	3860	2	Y	20					25
									22	9									
01	5735	X	4484	-0-		-1251	-0-		408	1	4053	2	Y	21	25	1			21
									23	9									
*02	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-		380	1	4340	2	Y	13	26	1			8
									14	9									
*03	4588	X	4497	-0-		-91	-0-		338	1	4133	2	Y	24	25	1			7
									26	9									
*04	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-		347	1	4225	2	Y	16					23
									18	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-		188	1	1681	2	Y	26	19	1			12
									29	9									
12	2108	N	1389	-0-		-719	-0-		104	1	1264	2	Y	19	19	1			12
									21	9									
01	3069	N	3069	-0-		-0-	-0-		277	1	2753	2	Y	35	18	1			29
									39	9									
*02	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-		191	1	2180	2	Y	22	28	1			23
									24	9									
*03	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-		136	1	1671	2	Y	20	37	1			6
									22	9									
04	2280	N	2119	-0-		-161	-0-		159	1	1941	2	Y	17	15	1			8
									19	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3747	-0-		-453	-0-		374	1	3355	2	Y	16	21	1			4
									18	9									
12	4340	X	3369	-0-		-971	-0-		254	1	3097	2	Y	16					20
									18	9									
01	4340	X	3525	-0-		-815	-0-		321	1	3185	2	Y	17	21	1			16
									19	9									
*02	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-		318	1	3627	2	Y	11	20	1			7
									12	9									
*03	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-		310	1	3784	2	Y	22	22	1			7
									24	9									
04	3750	X	2472	-0-		-1278	-0-		187	1	2273	2	Y	11					18
									12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	3076	1	24196	2	N	36	67	1			129
							40	9									
12	14632	X	10039	-0-	-4593	-0-	895	1	9076	2	N	62	85	1			106
							68	9									
01	14632	X	11827	-0-	-2805	-0-	1287	1	10514	2	N	24	80	1			50
							26	9									
*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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	241	1	2159	2	Y	-0-					10
12	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	212	1	2587	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	397	1	3937	2	Y	5					39
							6	9									
*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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	9	1	68	2	N	-0-					8
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					8
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					8
*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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	12762	-0-	-2298	-0-	1266	1	11347	2	N	135	145	1			45
							149	9									
12	15593	X	14034	-0-	-1559	-0-	1059	1	12913	2	N	56	72	1			29
							62	9									
01	15593	X	13425	-0-	-2168	-0-	1209	1	11997	2	N	199	140	1			88
							219	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	601	2	N	9	6	1			4
							10	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	7	7	1			4
							8	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12961	-0-	-239	-0-	1461	1	11499	2	Y	1					36
							1	9									
12	13640	X	9242	-0-	-4398	-0-	827	1	8389	2	Y	24					60
							26	9									
01	13640	X	12311	-0-	-1329	-0-	1338	1	10923	2	Y	45					105
							50	9									
*02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990	1	8389	2	Y	104	118	1			91
							114	9									
*03	12648	X	11803	-0-	-845	-0-	1076	1	10703	2	Y	22					113
							24	9									
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037	1	9598	2	Y	63	102	1			74
							69	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	N	4					32
12	2387	N	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	N	7	1	8			38
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1738	2	14	9	N	13	1	8			50
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1446	-0-	-1434	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			123
12	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
01	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
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

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1362	-0-	-2088	-0-	1338	2	24	9	N	22	4	8			128
12	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3215	2	4	9	N	4	55	1	2	8	75
01	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3127	2	20	9	N	18	3	8			90
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	106	1	152	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	532	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	393	1	566	2	Y	-0-					60
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	Y	6	6	1			60
							7	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	19	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	51	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	X	6	-0-	-256	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-					20
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	112	1	226	2	N	-0-					20
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	593	1	1357	2	N	5	5	1			20
							6	9									
*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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		175	-0-	175	905	72	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	1034	2	1	96	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	1204	N	170	-0-	-1034	-0-	1	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		202	-0-	202	1289	83	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	1467	3	1	111	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	1664	N	197	-0-	-1467	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	2069	2	8	9	N	7					314
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2690	2	11	9	N	10					324
01	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2092	2	8	9	N	7					331
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

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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	95	2	112	9	N	102	178	1			1195
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	95	2	112	9	N	102					1297
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1297
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

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
11	1080	X	441	-0-	-639	-0-	439	2	2	9	N	2					180
12	1116	X	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N	8					188
01	1116	X	782	-0-	-334	-0-	773	2	9	9	N	8					196
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	23292	-0-	-13158	-0-	23180	2	112	9	N	102					253
12	29140	X	21494	-0-	-7646	-0-	21411	2	83	9	N	75	186	1			142
01	25327	X	17946	-0-	-7381	-0-	17927	2	19	9	N	17	159	1			-0-
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-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

11	42810	X	35547	-0-	-7263	-0-	35505	2	42	9	N	38					607
12	42749	X	35057	-0-	-7692	-0-	34901	2	156	9	N	142	179	1			570
01	36549	X	31910	-0-	-4639	-0-	31885	2	25	9	N	23					593
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	123	1	1855	2	Y	6	95	1			17
							7	9									
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	131	1	1725	2	Y	8					25
							9	9									
*01	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	71	1	1870	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	5					52
							6	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	121	1	1826	2	Y	7					60
							8	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	Y	4					64
							4	9									
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	8	60	1	1	8	11
							9	9									
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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	6					29
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	Y	54	84	1			55
							59	9									
12	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	121	1	1891	2	Y	71					126
							78	9									
*01	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	72	1	1893	2	Y	57	94	1	2	8	87
							63	9									
*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	1426	-0-	-524	-0-	96	1	1283	2	Y	43					62
							47	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 #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	20	169	1			68
							22	9									
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	113	1	1771	2	Y	26					94
							29	9									
*01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	61	1	1591	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	5					166
							6	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
11	810	X	618	-0-	-192	-0-	35	1	576	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
12	837	X	579	-0-	-258	-0-	34	1	537	2	Y	7					13
							8	9									
01	806	X	674	-0-	-132	-0-	24	1	641	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
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									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	101	1	1521	2	Y	13	48	1			22
							14	9									
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	105	1	1378	2	Y	16					38
							18	9									
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	9	1	8			46
							10	9									
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	1661	-0-	-19	-0-	116	1	1542	2	Y	3	52	1			13
							3	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	120	1	1803	2	Y	7	87	1			16
							8	9									
12	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	128	1	1682	2	Y	8					24
							9	9									
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	8					32
							9	9									
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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	5					51
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	104	1	1712	2	Y	14					89
							15	9									
12	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	103	1	1603	2	Y	15					104
							17	9									
*01	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	61	1	1613	2	Y	10	1	8			113
							11	9									
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	1516	-0-	-104	-0-	105	1	1396	2	Y	14					76
							15	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
11	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	126	1	2081	2	Y	5					19
							6	9									
12	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	109	1	1712	2	Y	4					23
							4	9									
*01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	76	1	1992	2	Y	10	1	8			32
							11	9									
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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	-0-					38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1542	-0-	-498	-0-	88	1	1448	2	Y	5					13
							6	9									
12	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	87	1	1354	2	Y	11					24
							12	9									
01	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	56	1	1480	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
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	1505	-0-	-25	-0-	104	1	1390	2	Y	10					19
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	114	1	1888	2	Y	15	24	1			50
							17	9									
12	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	136	1	2126	2	Y	25	60	1			15
							28	9									
*01	2294	X	2172	-0-	-122	-0-	79	1	2063	2	Y	27	21	1	1	8	20
							30	9									
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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	38	41	1			22
							42	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	139	1	2293	2	Y	11					65
							12	9									
12	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	143	1	2236	2	Y	14					79
							15	9									
01	2604	N	2321	-0-	-283	-0-	84	1	2215	2	Y	20					99
							22	9									
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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	19	112	1			36
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9023	-0-	-1207	-0-	511	1	8454	2	Y	53	84	1			55
							58	9									
12	10509	X	6431	-0-	-4078	-0-	384	1	6003	2	Y	40					95
							44	9									
*01	10385	X	8991	-0-	-1394	-0-	328	1	8596	2	Y	61	72	1	2	8	82
							67	9									
*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	7722	-0-	-1308	-0-	535	1	7124	2	Y	57					76
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	110	1	1825	2	Y	6					54
							7	9									
12	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	77	1	1198	2	Y	3					57
							3	9									
*01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	66	1	1731	2	Y	17	2	8			72
							19	9									
*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	1431	-0-	-339	-0-	100	1	1327	2	Y	4					33
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	1	1			1
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
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

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

11	2940	N	2858	-0-	-82	-0-	163	1	2689	2	Y	5					17
							6	9									
12	2852	N	1823	-0-	-1029	-0-	109	1	1710	2	Y	4					21
							4	9									
*01	3038	N	1938	-0-	-1100	-0-	71	1	1856	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	12					57
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	72	1	1195	2	Y	5	172	1			32
							6	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	10					42
							11	9									
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	7	1	8			48
							8	9									
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	1187	-0-	-163	-0-	82	1	1096	2	Y	8					73
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	85	1	1399	2	Y	14					100
							15	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	15					115
							17	9									
*01	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	58	1	1510	2	Y	11	1	8			125
							12	9									
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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	14					83
							15	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
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	119	1	1971	2	Y	5					30
							6	9									
12	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	126	1	1974	2	Y	9					39
							10	9									
*01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	72	1	1886	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
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	1802	-0-	-88	-0-	125	1	1668	2	Y	8					39
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	93	1	1543	2	Y	21	84	1			34
							23	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	21					55
							23	9									
*01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	61	1	1604	2	Y	25	1	8			79
							28	9									
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	1508	-0-	-142	-0-	104	1	1386	2	Y	16					58
							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
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	64	1	1052	2	Y	15	23	1			49
							17	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	66	1	1028	2	Y	26	59	1			16
							29	9									
*01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1011	2	Y	30	22	1	1	8	23
							33	9									
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	760	-0-	-290	-0-	53	1	699	2	Y	7	13	1			4
							8	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 #: 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
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	1143	2	Y	21	32	1			10
							23	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	37	1	965	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	110	1	1812	2	N	20					72
							22	9									
12	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	110	1	1719	2	N	23					95
							25	9									
*01	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	61	1	1593	2	N	21	1	8			115
							23	9									
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	1503	-0-	-117	-0-	104	1	1380	2	N	17					162
							19	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1792	-0-	-128	-0-	102	1	1687	2	Y	3					14
							3	9									
12	1953	X	1792	-0-	-161	-0-	107	1	1679	2	Y	5					19
							6	9									
01	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	53	1	1382	2	Y	3					22
							3	9									
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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	6					20
							7	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	170	1	2812	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	183	1	2868	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	104	1	2721	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
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	2449	-0-	-551	-0-	171	1	2272	2	Y	5	7	1			4
							6	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 #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	2	N	16					115
							18	9									
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	145	1	1900	2	N	14					129
							15	9									
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	14	1	8			142
							15	9									
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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	12					182
							13	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	932	-0-	-2218	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					44
12	3162	X	1445	-0-	-1717	-0-	100	1	1313	2	Y	29					73
							32	9									
01	3069	X	851	-0-	-2218	-0-	30	1	796	2	Y	23	44	1			52
							25	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	150	1	2472	2	Y	24	39	1			83
							26	9									
12	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	151	1	2364	2	Y	42	100	1			25
							46	9									
*01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	96	1	2514	2	Y	49	36	1	1	8	37
							54	9									
*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	2455	-0-	-185	-0-	168	1	2230	2	Y	52	59	1			30
							57	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
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	150	1	2473	2	Y	16					130
							18	9									
12	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	155	1	2418	2	Y	17					147
							19	9									
*01	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	94	1	2457	2	Y	16	1	8			162
							18	9									
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	2251	-0-	-239	-0-	156	1	2078	2	Y	15					205
							17	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 #: 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
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	2	Y	5					57
							6	9									
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	116	1	1524	2	Y	4					61
							4	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	65	1	1697	2	Y	5	57	1			9
							6	9									
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	503	-0-	-1297	-0-	35	1	466	2	Y	2					20
							2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	40	1	665	2	Y	22	33	1			11
							24	9									
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	159	1	2486	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45	1	1183	2	Y	32	23	1	1	8	16
							35	9									
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	598	-0-	-452	-0-	36	1	479	2	Y	75	74	1			25
							83	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	102	1	1683	2	Y	28	36	1			14
							31	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
*01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	61	1	1594	2	Y	32	24	1	1	8	16
							35	9									
*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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	38	38	1			13
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	1					1
							1	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

11	1050	N	392	-0-	-658	-0-	22	1	356	2	Y	13	25	1			51
							14	9									
12	961	N	656	-0-	-305	-0-	38	1	588	2	Y	27	62	1			16
							30	9									
01	682	N	401	-0-	-281	-0-	14	1	365	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	11	15	1			6
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

11	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1			1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2549	2	Y	12					67
							13	9									
12	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	148	1	2313	2	Y	11					78
							12	9									
01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	101	1	2643	2	Y	42					120
							46	9									
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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	10	67	1			104
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	Y	15	25	1			52
							17	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	27	63	1			16
							30	9									
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	48	1	1258	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
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	1132	-0-	-158	-0-	77	1	1026	2	Y	26	30	1			15
							29	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	272	1	2159	2	N	5					142
							6	9									
12	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	238	1	1963	2	N	10					152
							11	9									
*01	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	89	1	2347	2	N	12	61	1	1	8	102
							13	9									
*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	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	2	N	3					122
							3	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	24	84	1			37
							26	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2007	2	Y	25					62
							28	9									
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
*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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	18					66
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1481	-0-	-439	-0-	92	1	1376	2	Y	12	44	1			20
							13	9									
12	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	103	1	1354	2	Y	13					33
							14	9									
01	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	47	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	3	46	1			12
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	2585	2	Y	15	25	1			52
							17	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	25	62	1			15
							28	9									
01	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	47	1	1244	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	26	30	1			15
							29	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	162	1	2429	2	Y	6					130
							7	9									
12	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	170	1	2235	2	Y	5					135
							6	9									
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	5	1	8			139
							6	9									
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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	10					164
							11	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	5					25
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1978	2	Y	9					34
							10	9									
*01	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	76	1	2002	2	Y	9	1	8			42
							10	9									
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	1138	-0-	-872	-0-	79	1	1056	2	Y	3					29
							3	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 #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	241 17	1 9	3980	2	Y	15					38
12	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	253 26	1 9	3957	2	Y	24					62
*01	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	156 24	1 9	4103	2	Y	22	51	1	1	8	32
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144 20	1 9	3756	2	Y	18					50
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	221 36	1 9	4278	2	Y	33	65	1	3	8	15
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	311 17	1 9	4139	2	Y	15					30

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159 31	1 9	2633	2	N	28					220
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	187 29	1 9	2919	2	N	26	171	1			75
*01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	102 34	1 9	2678	2	N	31	1	8			105
*02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	94 22	1 9	2438	2	N	20	1	8			124
*03	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	130 37	1 9	2526	2	N	34	3	8			155
04	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	172 28	1 9	2291	2	N	25					180

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	169 33	1 9	2802	2	Y	30					75
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176 55	1 9	2754	2	Y	50					125
*01	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	109 25	1 9	2853	2	Y	23	103	1	2	8	43
*02	2884	X	2761	-0-	-123	-0-	101 21	1 9	2639	2	Y	19	1	8			61
*03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	155 40	1 9	2992	2	Y	36	76	1	6	8	15
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	212 17	1 9	2817	2	Y	15					30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	99	1	1639	2	Y	5					15
							6	9									
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	90	1	1409	2	Y	7					22
							8	9									
*01	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	51	1	1329	2	Y	8	1	8			29
							9	9									
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	-0-					44

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
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	190	1	3148	2	Y	5					18
							6	9									
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	199	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	116	1	3036	2	Y	10	1	8			34
							11	9									
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	3171	-0-	-159	-0-	221	1	2937	2	Y	12					61
							13	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	37	1	306	2	Y	-0-					1
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					1
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

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	129	1	1936	2	Y	13	43	1			21
							14	9									
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
*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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	3	50	1			13
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

11	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	303	1	2408	2	Y	7					21
							8	9									
12	3100	X	2505	-0-	-595	-0-	270	1	2225	2	Y	9					30
							10	9									
*01	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	87	1	2285	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
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	2224	-0-	-86	-0-	155	1	2059	2	Y	9					34
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1708	2	Y	11					88
							12	9									
12	2108	N	736	-0-	-1372	-0-	44	1	685	2	Y	6					94
							7	9									
*01	3100	N	8279	-0-	5179	5179	303	1	7945	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
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	11971	X	2664	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	7					61
							8	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

11	2310	N	1938	-0-	-372	-0-	110	1	1813	2	N	14					244
							15	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	129	1	2019	2	N	26	176	1			94
							29	9									
*01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	67	1	1768	2	N	37	1	8			130
							41	9									
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	2	N	29					209
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	252	1	4167	2	N	-0-					17
12	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	266	1	4154	2	N	-0-					17
*01	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	155	1	4055	2	N	1	1	8			17
							1	9									
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	3750	-0-	-660	-0-	262	1	3487	2	N	1					110
							1	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	355	1	5864	2	Y	17					79
							19	9									
12	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	385	1	6023	2	Y	26					105
							29	9									
*01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	27	2	8			130
							30	9									
*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	6087	-0-	-243	-0-	423	1	5635	2	Y	26					116
							29	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	233	-0-	-577	-0-	13	1	219	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	1					15
							1	9									
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	157	2	Y	1					16
							1	9									
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	2	Y	3					19
							3	9									
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	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	523	1	4156	2	Y	34					100
							37	9									
12	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	478	1	3943	2	Y	49					149
							54	9									
*01	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	174	1	4566	2	Y	30	1	8			178
							33	9									
*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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	45					169
							50	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 11160 - 13204

11	27240	X	21794	-0-	-5446	-0-	1353	1	20341	2	N	91	90	1			257
							100	9									
12	26691	X	19687	-0-	-7004	-0-	1390	1	18232	2	N	59	81	1			235
							65	9									
*01	25978	X	21385	-0-	-4593	-0-	784	1	20569	2	N	29	1	8			263
							32	9									
*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	18869	-0-	-2911	-0-	1318	1	17550	2	N	1					95
							1	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF. 10960 - 16386

11	53940	X	42337	-0-	-11603	-0-	2628	1	39524	2	N	168	263	1			252
							185	9									
12	52483	X	38344	-0-	-14139	-0-	2436	1	35754	2	N	140	81	1			311
							154	9									
01	50964	X	40824	-0-	-10140	-0-	1494	1	39209	2	N	110	330	1			91
							121	9									
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	35598	-0-	-6732	-0-	2484	1	33064	2	N	45					162
							50	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 11810 - 16513

12	0		33193	-0-	33193	33193	32976	2	217	9	N	197					197
*01	164752	X	131559	-0-	-33193	-0-	130749	2	810	9	N	736	728	1	25	8	180
*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	103642	X	103642	-0-	-0-	-0-	103493	2	149	9	N	135					235

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		694	-0-	694	5490	77	1	610	3	Y	6	671	1			178
							7	9									
*06	2600	N	1094	-0-	-1506	3984	124	1	957	3	Y	12	9	1			181
							13	9									
*07	3100	N	1213	-0-	-1887	2097	128	1	1078	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
*08	2234	N	137	-0-	-2097	-0-	129	1	8	9	Y	7	6	1			182
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	910	3	Y	5	6	1			181
							6	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	130	1	1004	3	Y	9	9	1			181
							10	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	827	3	Y	10	12	1			179
							11	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	138	1	959	3	Y	9	7	1			181
							10	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
*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	NO RPT		-0-	-0-	621					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	1			60
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	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

*05	DLQ G-10	8797	-0-	8797	20018	980	1	7717	3	Y	91	662	1			23
						100	9									
*06	29525	X	9507	-0-	-20018	-0-	1135	1	8267	3	Y	95	75	1			43
							105	9									
*07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	1184	1	9959	3	Y	57	52	1			48
							63	9									
*08	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	1222	1	76	9	Y	69	59	1			58
*09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1201	1	8116	3	Y	47	55	1			50
							52	9									
*10	9827	X	8273	-0-	-1554	-0-	937	1	7263	3	Y	66	72	1			44
							73	9									
*11	9510	X	7559	-0-	-1951	-0-	1001	1	6473	3	Y	77	92	1			29
							85	9									
*12	11191	X	5619	-0-	-5572	-0-	700	1	4873	3	Y	42	35	1			36
							46	9									
*01	9672	X	397	-0-	-9275	-0-	57	1	337	3	Y	3	14	1			25
							3	9									
*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	NO RPT		-0-	-0-	15814					Y	NO RPT					46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ	G-10	3649	-0-	3649	13877	408	1	3210	3	Y	28	245	1			190
							31	9									
*06	17142	X	3265	-0-	-13877	-0-	371	1	2858	3	Y	33	26	1			197
							36	9									
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	249	1	2097	3	Y	12	14	1			195
							13	9									
*08	3317	X	279	-0-	-3038	-0-	264	1	15	9	Y	14	12	1			197
*09	4080	X	828	-0-	-3252	-0-	106	1	718	3	Y	4	9	1			192
							4	9									
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	429	1	3321	3	Y	30	23	1			199
							33	9									
*11	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	413	1	2671	3	Y	32	39	1			192
							35	9									
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	467	1	3251	3	Y	28	22	1			198
							31	9									
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	500	1	2937	3	Y	25	23	1			200
							28	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	5047					Y	NO RPT					197

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

11	0	Z	19353	-0-	19353	1269454	2562	1	16573	3	Y	198	243	1			197
							218	9									
12	0	Z	22671	-0-	22671	1292125	2823	1	19664	3	Y	167	133	1			231
							184	9									
01	0	Z	23235	-0-	23235	1315360	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	1353461					Y	NO RPT					237

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

11	29310	X	25970	-0-	-3340	-0-	3438	1	22239	3	Y	266	323	1			331
							293	9									
12	32798	X	29435	-0-	-3363	-0-	3665	1	25531	3	Y	217	173	1			375
							239	9									
01	27776	X	25980	-0-	-1796	-0-	3748	1	22027	3	Y	186	175	1			386
							205	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	46618					Y	NO RPT					298

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					143
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					143
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					143
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

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					63
12	2883	X	140	-0-	-2743	-0-	140	2			N	-0-					63
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					63
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

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

11	5610	X	2443	-0-	-3167	-0-	976	1	1467	2	N	-0-					155
12	5797	X	1611	-0-	-4186	-0-	501	1	1110	2	N	-0-					155
01	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	1294	1	2598	2	N	-0-					155
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									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	N	-0-					67
12	93	X	7	-0-	-86	-0-	2	1	5	2	N	-0-					67
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4835	2			N	-0-					173
12	5766	X	4190	-0-	-1576	-0-	4182	2	8	9	N	7					180
01	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	3893	2	3	9	N	3					183
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	553	1	1199	2	N	-0-					212
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	904	1	2434	2	N	-0-					212
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	901	1	1685	2	N	-0-					212
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

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					8
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					8
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

11	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	3361	1	5619	2	N	-0-					223
12	10261	X	10116	-0-	-145	-0-	3317	1	6788	2	N	10					233
							11	9									
01	9641	X	7833	-0-	-1808	-0-	3248	1	4585	2	N	-0-					233
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

11	7074	X	2158	-0-	-4916	-0-	2158	2			N	-0-					43
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					43
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					43
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

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
11	2040	X	1380	-0-	-660	-0-	435	1	945	2	N	-0-					176
12	2108	X	1005	-0-	-1103	-0-	272	1	733	2	N	-0-					176
01	2108	X	991	-0-	-1117	-0-	345	1	646	2	N	-0-					176
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									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	477	1	718	2	N	-0-					22
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	922	1	2045	2	N	-0-					22
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	662	1	1329	2	N	-0-					22
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	471	1	3196	2	N	1					184
							1	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	775	1	3061	2	N	3					187
							3	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	675	1	2900	2	N	3					190
							3	9									
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									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	254	1	1719	2	N	4					140
							4	9									
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					140
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10722	-0-	-138	-0-	125	1	10285	3	Y	284	267	1			28
							312	9									
12	10447	X	137	-0-	-10310	-0-	137	1			Y	-0-					28
01	10447	X	4287	-0-	-6160	-0-	315	1	3972	3	Y	-0-					28
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

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	55	1	4321	3	Y	-0-	3	1			5
12	3782	X	74	-0-	-3708	-0-	74	1			Y	-0-					5
01	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	164	1	2063	3	Y	-0-					5
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

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	Y	-0-	3	1			1
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			Y	-0-					1
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
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

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	927	1	8286	3	Y	-0-					28
12	8804	X	970	-0-	-7834	-0-	970	1			Y	-0-					28
01	8804	X	3569	-0-	-5235	-0-	104	1	3465	3	Y	-0-					28
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									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3303	-0-	-897	-0-	40	1	3263	3	Y	-0-	4	1			5
12	3906	X	52	-0-	-3854	-0-	52	1			Y	-0-					5
01	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	116	1	1466	3	Y	-0-					5
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

11	6900	X	4794	-0-	-2106	-0-	1074	1	3720	3	Y	-0-					21
12	7130	X	1192	-0-	-5938	-0-	1192	1			Y	-0-					21
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	89	1	2950	3	Y	-0-					21
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									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

11	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	63	1	5179	3	Y	-0-	4	1			4
12	5177	X	56	-0-	-5121	-0-	56	1			Y	-0-					4
01	5177	X	2055	-0-	-3122	-0-	151	1	1904	3	Y	-0-					4
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

11	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	940	1	17145	3	Y	-0-					54
12	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1242	1	15894	3	Y	-0-					54
01	17050	X	16809	-0-	-241	-0-	519	1	16290	3	Y	-0-					54
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

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

11	1980	X	362	-0-	-1618	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					1
12	403	X	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					1
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	459	-0-	-801	-0-	6	1	453	3	N	-0-	3	1			1
12	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	1			N	-0-					1
01	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	11	1	132	3	N	-0-					1
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21185	X	5287	-0-	-15898	-0-	5287	2			N	-0-					66
12	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					66
01	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					66
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27143	X	7642	-0-	-19501	-0-	7583	2	59	9	N	54	180	1			54
12	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	2			N	-0-					54
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					54
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26020	X	6911	-0-	-19109	-0-	6911	2			N	-0-					130
12	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	7598	2			N	-0-					130
01	7378	X	6186	-0-	-1192	-0-	6186	2			N	-0-					130
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

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
11	5550	X	5178	-0-	-372	-0-	579	1	4599	3	N	-0-					21
12	5859	X	5434	-0-	-425	-0-	627	1	4807	3	N	-0-					21
01	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	636	1	4452	3	N	53					74
							58	9									
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

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
11	1590	N	1140	-0-	-450	-0-	80	1	1060	3	N	-0-					117
12	1705	N	1195	-0-	-510	-0-	90	1	1105	3	N	-0-					117
01	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	85	1	929	3	N	-0-					117
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					52
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					52
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
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

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
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-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
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-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					109
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					109
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	119	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	405	-0-	-618	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	54	-0-	-969	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	72	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN 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
11	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	140	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	167	1	2723	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	118	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	120	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	81	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	62	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	13832	-0-	-7438	-0-	343	1	13489	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	12468	-0-	-9511	-0-	311	1	12099	2	Y	53	47	1			6
							58	9									
01	18321	X	12169	-0-	-6152	-0-	299	1	11820	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		200	-0-	200	200	150	4	50	9	Y	45					45
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	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
11	4110	X	2588	-0-	-1522	-0-	126	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	2649	-0-	-1598	-0-	139	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	143	1	2562	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	95	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	1877	-0-	-373	-0-	92	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	145	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	154	1	3005	2	N	-0-					-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	178	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3379 X	3361	-0-	-18	-0-	178	1	3183	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	132	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	142	1	2542	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	116	1	2079	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4694	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	265	1	4804	2	N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	250	1	4464	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

11	3180	X	1766	-0-	-1414	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1667	-0-	-1619	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	870	X	58	-0-	-812	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
12	899	X	43	-0-	-856	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF. 12713 - 16425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF. 13538 - 13833

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

11	2490	X	286	-0-	-2204	-0-	286	3			N	-0-					155
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					155
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					155
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	927	3	285	9	N	259	179	1			295
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	675	3	206	9	N	187	372	1			110
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	908	3	297	9	N	270	188	1			192
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1661	-0-	-469	-0-	1176	3	485	9	N	441	536	1			118
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	944	3	463	9	N	421	185	1			354
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1539	3	431	9	N	392	549	1			197
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	272	3	140	9	N	127	179	1			103
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	73	3	101	9	N	92					195
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92					287
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

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	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
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1667	3	105	9	N	95					245
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1562	3	53	9	N	48	190	1			103
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1727	3	106	9	N	96					199
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

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					102
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					102
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					102
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	450	1	1228	3	N	85	180	1			127
							94	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	390	1	1407	3	N	103					230
							113	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1330	3	N	102	200	1			132
							112	9									
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									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	195	1	423	3	N	42					135
							46	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	240	1	586	3	N	23					158
							25	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	315	1	390	3	N	32					190
							35	9									
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									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	465	1	1828	3	N	3					80
							3	9									
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	390	1	2114	3	N	-0-					80
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	375	1	1661	3	N	-0-					80
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									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	597	-0-	-543	-0-	165	1	429	3	N	3					43
							3	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	924	3	N	26					69
							29	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	3	N	15					84
							17	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	7230	X	6721	-0-	-509	-0-	6215	3	506	9	N	460	550	1			234
12	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	5922	3	523	9	N	475	542	1			167
01	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	5834	3	520	9	N	473	358	1			282
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1697	3	210	9	N	191	191	1			219
12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	554	3	177	9	N	161	180	1			200
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1385	3	327	9	N	297	180	1			317
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	1636	3	365	9	N	332	356	1			213
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1997	3	364	9	N	331	359	1			185
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	1766	3	377	9	N	343	361	1			167
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

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3578	3	691	9	N	628	897	1			129
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	3715	3	1025	9	N	932	898	1			163
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3967	3	943	9	N	857	726	1			294
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

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	EOM BALANCE
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6222	3	1551	9	N	1410	1256	1	404
12	7285	X	7165	-0-	-120	-0-	5519	3	1646	9	N	1496	1738	1	162
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6222	3	1586	9	N	1442	1380	1	224
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

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	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	100	3	330	9	N	300	181	1	248
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	161	3	593	9	N	539	361	1	426
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1124	3	487	9	N	443	555	1	314
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

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	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			162
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	3	50	9	N	45	180	1	27
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	108	3	85	9	N	77			104
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

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	EOM BALANCE
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	4831	3	788	9	N	716	711	1	293
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3662	3	806	9	N	733	902	1	124
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2889	3	717	9	N	652	181	1	595
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

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	EOM BALANCE
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2107	3	380	9	N	345	357	1	246
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2527	3	536	9	N	487	534	1	199
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2252	3	422	9	N	384	359	1	224
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

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	EOM BALANCE
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2502	3	330	9	N	300	178	1	250
12	3100	N	3483	-0-	383	383	3163	3	320	9	N	291	359	1	182
01	3100	N	2990	-0-	-110	273	2723	3	267	9	N	243	178	1	247
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

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	EOM BALANCE
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4041	3	619	9	N	563	735	1	82
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4526	3	589	9	N	535	359	1	258
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3251	3	652	9	N	593	537	1	314
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6984	-0-	-1596	-0-	6545	3	439	9	N	399	366	1			328
12	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	6959	3	398	9	N	362	549	1			141
01	8866	X	6237	-0-	-2629	-0-	5901	3	336	9	N	305	181	1			265
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

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

11	570	N	507	-0-	-63	-0-	406	3	101	9	N	92	179	1			125
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	551	3	129	9	N	117	180	1			62
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	481	3	138	9	N	125					187
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

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1933	3	292	9	N	265	358	1			102
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1987	3	296	9	N	269	176	1			195
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2378	3	320	9	N	291	359	1			127
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

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

11	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	2685	3	729	9	N	663	713	1			301
12	3813	X	2467	-0-	-1346	-0-	1752	3	715	9	N	650	727	1			224
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2775	3	817	9	N	743	723	1			244
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

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	619	534	1			289
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	44	3	494	9	N	449	548	1			190
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	3	790	9	N	718	721	1			187
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

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	5732	3	442	9	N	402	536	1			195
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5086	3	430	9	N	391	364	1			222
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4992	3	432	9	N	393	355	1			260
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

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1368	3	365	9	N	332	357	1			238
12	2015	N	1332	-0-	-683	-0-	976	3	356	9	N	324	369	1			193
01	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	909	3	388	9	N	353	368	1			178
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

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	EOM BALANCE
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3957	3	634	9	N	576	534	1	229
12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	4038	3	737	9	N	670	719	1	180
01	3100	N	2592	-0-	-508	1167	2042	3	550	9	N	500	540	1	140
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

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	EOM BALANCE
11	2490	X	2168	-0-	-322	-0-	1857	3	311	9	N	283	179	1	188
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2149	3	323	9	N	294	354	1	128
01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2127	3	307	9	N	279	181	1	226
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

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	EOM BALANCE
11	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	855	3	297	9	N	270	183	1	211
12	1457	N	753	-0-	-704	-0-	480	3	273	9	N	248	182	1	277
01	1488	N	927	-0-	-561	-0-	591	3	336	9	N	305	368	1	214
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

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	EOM BALANCE
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	7232	3	1117	9	N	1015	1091	1	203
12	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	6109	3	1019	9	N	926	903	1	226
01	7626	X	7581	-0-	-45	-0-	6551	3	1030	9	N	936	879	1	283
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

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	EOM BALANCE
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2715	3	589	9	N	535	552	1	239
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2059	3	573	9	N	521	556	1	204
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2070	3	595	9	N	541	543	1	202
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

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	EOM BALANCE
11	11700	X	11591	-0-	-109	-0-	10958	3	633	9	N	575	555	1	261
12	12090	X	10127	-0-	-1963	-0-	9544	3	583	9	N	530	555	1	236
01	12090	X	10904	-0-	-1186	-0-	10262	3	642	9	N	584	554	1	266
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

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	EOM BALANCE
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5613	3	354	9	N	322	354	1	159
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5436	3	371	9	N	337	180	1	316
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5283	3	369	9	N	335	534	1	117
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	7351	3	716	9	N	651	736	1			244
12	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	7762	3	734	9	N	667	724	1			187
01	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	7870	3	647	9	N	588	548	1			227
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	13234	3	825	9	N	750	726	1			290
12	13795	X	13218	-0-	-577	-0-	12381	3	837	9	N	761	737	1			314
01	13795	X	13097	-0-	-698	-0-	12284	3	813	9	N	739	899	1			154
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3247	3	199	9	N	181	181	1			195
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2735	3	172	9	N	156	180	1			171
01	2542	X	439	-0-	-2103	-0-	373	3	66	9	N	60					231
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

11	6660	X	5650	-0-	-1010	-0-	5463	3	187	9	N	170	179	1			120
12	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	5731	3	188	9	N	171	186	1			105
01	6944	X	5907	-0-	-1037	-0-	5721	3	186	9	N	169	180	1			94
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9966	3	656	9	N	596	556	1			371
12	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11405	3	607	9	N	552	719	1			204
01	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	9401	3	644	9	N	585	548	1			241
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

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	3	9	9	N	8					187
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4129	3	33	9	N	30					217
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3759	3	37	9	N	34	186	1			65
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

11	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	24418	3	1788	9	N	1625	1457	1			321
12	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	25844	3	2098	9	N	1907	2002	1			226
01	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	24927	3	1986	9	N	1805	1577	1			454
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5347	3	342	9	N	311	365	1			207
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3701	3	293	9	N	266	373	1			100
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3817	3	255	9	N	232	185	1			147
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

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1756	3	36	9	N	33					152
12	1705	N	253	-0-	-1452	-0-	249	3	4	9	N	4					156
01	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	140	3	9	9	N	8					164
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4475	3	418	9	N	380	363	1			296
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10378	3	388	9	N	353	547	1			102
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8778	3	422	9	N	384	356	1			130
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

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2501	3	106	9	N	96	174	1			183
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1887	3	218	9	N	198	180	1			201
01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	3993	3	243	9	N	221	184	1			238
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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6626	3	153	9	N	139	189	1			114
12	6665	X	5301	-0-	-1364	-0-	5134	3	167	9	N	152	186	1			80
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	4925	3	164	9	N	149					229
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

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1612	3	107	9	N	97					177
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3215	3	174	9	N	158	181	1			154
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2853	3	141	9	N	128	182	1			100
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

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11164	3	84	9	N	76					175
12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11318	3	42	9	N	38	180	1			33
01	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9685	3	61	9	N	55					88
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	4282	3	1096	9	N	996	1080	1			194
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	3742	3	1155	9	N	1050	1055	1			189
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	3628	3	948	9	N	862	887	1			164
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	188	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
11	4800	X	3930	-0-	-870	-0-	3115	2	815	9	N	741	740	1			235
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	5419	2	1428	9	N	1298	1339	1			194
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	7630	2	2114	9	N	1922	1914	1			202
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	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					252

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1077	2	554	9	N	504	576	1			100
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1136	2	441	9	N	401	381	1			120
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	198	2	284	9	N	258	191	1			187
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					110

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
11	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	1742	2	653	9	N	594	705	1			114
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1825	2	637	9	N	579	569	1			124
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	940	2	657	9	N	597	579	1			142
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					107

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
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	1532	2	501	9	N	455	381	1			184
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1661	2	485	9	N	441	577	1			48
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1414	2	570	9	N	518	382	1			184
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					78

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
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	877	2	359	9	N	326	368	1			180
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	975	2	427	9	N	388	366	1			202
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	477	2	374	9	N	340	373	1			169
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					130

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	516	1	500	2	N	70					140
							77	9									
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	350	1	502	2	N	84					224
							92	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310	1	910	2	N	65	185	1			104
							72	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	516	1	1665	2	N	328	710	1			287
							361	9									
12	4743	X	1818	-0-	-2925	-0-	330	1	1160	2	N	298	355	1			230
							328	9									
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310	1	656	2	N	344	367	1			207
							378	9									
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									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	300	1	1801	2	N	60					211
							66	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1773	2	N	52	169	1			94
							57	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	2	N	20					114
							22	9									
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									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					201
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					201
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					201
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

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					136
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	873	2	53	9	N	48					184
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	N	29					213
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

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

11	2040	X	1226	-0-	-814	-0-	1207	2	19	9	N	17	166	1			54
12	2108	X	1336	-0-	-772	-0-	1311	2	25	9	N	23					77
01	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	1110	2	23	9	N	21					98
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	950	-0-	-190	-0-	408	1	541	2	N	1					76
							1	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	384	1	796	2	N	-0-					76
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	744	1	746	2	N	-0-					76
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

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	720	1	11156	2	N	388	346	1			181
							427	9									
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	744	1	8918	2	N	276	354	1			103
							304	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	744	1	7423	2	N	215	165	1			153
							237	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	720	1	2379	2	N	121	171	1			69
							133	9									
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	744	1	4301	2	N	128					197
							141	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	744	1	3221	2	N	147	157	1			187
							162	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	900	1	6288	2	N	98	174	1			107
							108	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	930	1	6097	2	N	93					200
							102	9									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	930	1	4060	2	N	111	180	1			131
							122	9									
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									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

11	3000	N	2850	-0-	-150	714	972	1	1874	2	N	4	166	1			54
							4	9									
12	3498	X	2784	-0-	-714	-0-	1008	1	1767	2	N	8					62
							9	9									
01	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	1044	1	991	2	N	-0-					62
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

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					211
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	576	1	475	2	N	-0-					211
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	736	1	268	2	N	-0-					211
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	270	1	662	2	N	58					199
							64	9									
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	310	1	695	2	N	71	173	1			97
							78	9									
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	310	1	436	2	N	77					174
							85	9									
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

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	720	1	1470	2	N	160	175	1			70
							176	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	696	1	1681	2	N	167	161	1			76
							184	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	141					217
							155	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672	1	1612	2	N	132	179	1			170
							145	9									
03	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	744	1	1585	2	N	130	177	1			123
							143	9									
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720	1	1696	2	N	124	172	1			75
							136	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	720	1	2149	2	N	150	166	1			73
							165	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	744	1	2440	2	N	153					226
							168	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2882	2	N	155	174	1			207
							171	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	744	1	2752	2	N	141	176	1			131
							155	9									
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3470	2	N	133	163	1			101
							146	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1566	2	99	9	N	90					155
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2756	2	133	9	N	121	167	1			109
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2145	2	153	9	N	139	179	1			69
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	336	1	1069	2	N	-0-					99
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	672	1	842	2	N	-0-					99
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	744	1	762	2	N	-0-					99
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

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	720 179	1 9	2887	2	N	163	167	1			166
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	744 164	1 9	4953	2	N	149	174	1			141
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744 143	1 9	3069	2	N	130	171	1			100
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672 107	1 9	1366	2	N	97					197
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744 131	1 9	1607	2	N	119	159	1			157
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720 131	1 9	1548	2	N	119	170	1			106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

11	1830	N	247	-0-	-1583	-0-	216	1	31	9	N	28					145
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	240	1	37	9	N	34					179
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	216	1	21	9	N	19					198
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

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	720	1	358	2	N	127	171	1			119
							140	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	744	1	510	2	N	146	161	1			104
							161	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744	1	1485	2	N	168	172	1			100
							185	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	600	1	2687	2	N	97	162	1			102
							107	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	620	1	3290	2	N	101	161	1			42
							111	9									
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620	1	5481	2	N	74					116
							81	9									
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									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

11	570	N	34	-0-	-536	-0-	24	1	10	9	N	9					129
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	9	N	23					152
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	144	1	85	9	N	77	179	1			50
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	1080	N	57	-0-	-1023	-0-	48	1	9	9	N	8					247
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	9	N	4	177	1			74
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	432	1	637	2	N	18					92
							20	9									
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

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	720	1	4305	2	N	297	179	1			273
							327	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	744	1	3582	2	N	277	341	1			209
							305	9									
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	263	350	1			122
							289	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	420	1	3283	2	N	218	181	1			191
							240	9									
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	434	1	3274	2	N	198	183	1			206
							218	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	434	1	3217	2	N	208	332	1			82
							229	9									
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									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	174	1	2217	2	N	24	179	1			27
							26	9									
12	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	551	1	1524	2	N	-0-					27
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	899	1	1827	2	N	-0-					27
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

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	900	1	3525	2	N	47	160	1			68
							52	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	930	1	3544	2	N	55					123
							61	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	930	1	3087	2	N	50					173
							55	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	11					39
							12	9									
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	130	1	183	2	N	5					44
							6	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	29					73
							32	9									
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									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	150	1	1556	2	N	155	175	1			238
							171	9									
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	145	1	1477	2	N	128	176	1			190
							141	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	143	170	1			163
							157	9									
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									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	1020	1	2906	2	N	183	176	1			177
							201	9									
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1054	1	3113	2	N	141					318
							155	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1054	1	3488	2	N	121	160	1			279
							133	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
04		14B2 EXT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1206	2	50	9	N	45					218
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	N	35	162	1			91
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	764	2	31	9	N	28					119
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	720	1	2149	2	N	47	173	1			79
							52	9									
12	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	624	1	2357	2	N	69					148
							76	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	744	1	2512	2	N	74					222
							81	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	720	1	2724	2	N	290	357	1			89
							319	9									
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	744	1	2562	2	N	302	181	1			210
							332	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	258	357	1			111
							284	9									
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									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	600	1	80	2	N	-0-					82
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	480	1	63	2	N	-0-					82
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	360	1	81	2	N	-0-					82
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

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	720 106	1 9	2011	2	N	96	172	1			126
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	744 122	1 9	2356	2	N	111	163	1			74
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744 103	1 9	2333	2	N	94					168
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672 106	1 9	317	2	N	96	177	1			87
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744 97	1 9	1308	2	N	88					175
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720 103	1 9	2225	2	N	94	168	1			101

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	720 168	1 9	3030	2	N	153	179	1			44
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	744 230	1 9	4362	2	N	209	178	1			75
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744 234	1 9	4420	2	N	213	175	1			113
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672 221	1 9	3298	2	N	201	166	1			148
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744 184	1 9	2236	2	N	167	163	1			152
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720 197	1 9	2402	2	N	179	180	1			151

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	780 70	1 9	1403	2	N	64					248
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	754 76	1 9	1213	2	N	69	183	1			134
01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780 114	1 9	553	2	N	104	161	1			77
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546 57	1 9	1173	2	N	52					129
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806 109	1 9	1653	2	N	99	174	1			54
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780 87	1 9	117	2	N	79					133

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	900	1	5711	2	N	114	168	1			27
							125	9									
12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	900	1	7237	2	N	185	177	1			35
							204	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	930	1	6409	2	N	147					182
							162	9									
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									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	720	1	3228	2	N	110					239
							121	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	720	1	2383	2	N	154	180	1			213
							169	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	744	1	1564	2	N	73	162	1			124
							80	9									
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									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	121	-0-	-1559	-0-	90	1	31	9	N	28					204
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	1	46	9	N	42	174	1			72
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	149	177	1			44
							164	9									
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									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	1429	-0-	-1301	-0-	1301	2	128	9	N	116					203
12	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1057	2	143	9	N	130	186	1			147
01	1829	N	893	-0-	-936	-0-	764	2	129	9	N	117	162	1			102
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	955	2	N	145					271
							160	9									
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	310	1	702	2	N	146	342	1			75
							161	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	310	1	1031	2	N	207					282
							228	9									
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									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

11	2940	X	1334	-0-	-1606	-0-	1170	2	164	9	N	149					266
12	3038	X	763	-0-	-2275	-0-	691	2	72	9	N	65	179	1			152
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2072	2	243	9	N	221	166	1			207
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

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					163
12	992	N	638	-0-	-354	-0-	580	2	58	9	N	53					216
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1012	2	61	9	N	55	162	1			109
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

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1030	2	97	9	N	88					220
12	1426	N	660	-0-	-766	-0-	594	2	66	9	N	60					280
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1728	2	175	9	N	159	195	1			244
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

11	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	3745	2	377	9	N	343	517	1			299
12	7037	X	4510	-0-	-2527	-0-	4144	2	366	9	N	333	354	1			278
01	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	5111	2	556	9	N	505	359	1			424
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5948	2	188	9	N	171					240
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8431	2	255	9	N	232	344	1			128
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8076	2	228	9	N	207	162	1			173
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	720	1	6141	2	N	166	169	1			138
							183	9									
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	744	1	7909	2	N	243	182	1			199
							267	9									
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	744	1	6812	2	N	206	173	1			232
							227	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	840	1	1824	2	N	135	176	1			157
							149	9									
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	868	1	1541	2	N	119	179	1			97
							131	9									
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868	1	1395	2	N	134	161	1			70
							147	9									
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									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	900	1	2879	2	N	178	168	1			73
							196	9									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	900	1	3537	2	N	174	172	1			75
							191	9									
01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930	1	3138	2	N	181	171	1			85
							199	9									
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									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3156	2	31	9	N	28					222
12	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	2756	2	35	9	N	32	191	1			63
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2879	2	34	9	N	31					94
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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

11	62310	X	28413	-0-	-33897	-0-	27640	2	773	9	N	703	778	1			188
12	47585	X	19309	-0-	-28276	-0-	18564	2	745	9	N	677	582	1			283
01	39463	X	17110	-0-	-22353	-0-	16421	2	689	9	N	626	584	1			325
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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					85
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	N	4					89
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	3	51	9	N	46					135
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	9	N	2					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					212
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					185
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
*07	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	576	1	1296	3	N	184	179	1	5	8	134
							202	9									
08	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	576	1	1805	3	N	115					249
							127	9									
09	2700	X	1864	-0-	-836	-0-	576	1	1186	3	N	93	183	1			159
							102	9									
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	576	1	1989	3	N	85					244
							94	9									
11	2430	X	1988	-0-	-442	-0-	576	1	1183	3	N	208	178	1			274
							229	9									
12	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	576	1	1217	3	N	97	179	1			192
							107	9									
01	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	576	1	1353	3	N	151	179	1			164
							166	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	576	1	2659	3	N	37					172
							41	9									
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	576	1	1478	3	N	3					175
							3	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	50					225
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

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
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

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
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1354	3	64	9	N	58	5	8			263
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1769	3	72	9	N	65					328
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	3	35	9	N	32	175	1			185
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1162	3	55	9	N	50					235
11	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1262	3	42	9	N	38					273
12	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1117	3	70	9	N	64	197	1			140
01	1209	N	395	-0-	-814	-0-	312	3	83	9	N	75					215
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									

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					189
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8					197
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					197
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2400	N	799	-0-	-1601	-0-	745	3	54	9	N	49	2	1	2	8	160
07	1643	N	584	-0-	-1059	-0-	540	3	44	9	N	40					200
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	3	40	9	N	36	176	1	13	8	47
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1788	3	7	9	N	6					53
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					53
11	1500	N	472	-0-	-1028	-0-	462	3	10	9	N	9					62
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2011	3	72	9	N	65					127
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					127
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									

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 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
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2016	3	46	9	N	42					93
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	3	70	9	N	64	100	1			57
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3172	3	61	9	N	55					112
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

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
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4229	3	636	9	N	578	527	1			325
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4141	3	611	9	N	555	668	1			212
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4344	3	499	9	N	454	335	1			331
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

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
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3162	3	858	9	N	780	535	1			399
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	3770	3	625	9	N	568	543	1			424
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2455	3	694	9	N	631	897	1			158
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

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
11	27390	X	23631	-0-	-3759	-0-	21017	3	2614	9	N	2376	2320	1			278
12	28179	X	23786	-0-	-4393	-0-	21307	3	2479	9	N	2254	2280	1			252
01	27714	X	26905	-0-	-809	-0-	23893	3	3012	9	N	2738	2637	1			353
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	12411	3	3038	9	N	2762	2635	1			432
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	13170	3	3176	9	N	2887	2704	1			615
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	11702	3	3432	9	N	3120	3149	1			586
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	953	3	539	9	N	490	544	1			234
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1598	3	326	9	N	296	363	1			167
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1040	3	482	9	N	438	348	1			257
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	2862	3	996	9	N	905	897	1			291
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3078	3	603	9	N	548	712	1			127
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2756	3	840	9	N	764	684	1			207
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	132	3	265	9	N	241	352	1			191
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	181	3	41	9	N	37					228
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	55	3	102	9	N	93					321
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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	930	3	206	9	N	187	175	1			168
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	496	3	110	9	N	100	178	1			90
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	703	3	147	9	N	134	163	1			61
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8770	-0-	-1160	-0-	6527	3	2243	9	N	2039	1917	1			406
12	10261	X	10149	-0-	-112	-0-	7827	3	2322	9	N	2111	2077	1			440
01	10261	X	8660	-0-	-1601	-0-	6492	3	2168	9	N	1971	2156	1			255
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	832	3	330	9	N	300	350	1			54
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	605	3	353	9	N	321	180	1			195
01	1240	N	847	-0-	-393	-0-	522	3	325	9	N	295	360	1			130
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8227	-0-	-1823	-0-	7266	3	961	9	N	874	890	1			209
12	10385	X	8212	-0-	-2173	-0-	7219	3	993	9	N	903	1013	1			99
01	10385	X	9202	-0-	-1183	-0-	7572	3	1630	9	N	1482	1225	1			356
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4995	X	4877	-0-	-118	-0-	4483	3	394	9	N	358	354	1			187
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6014	3	509	9	N	463	520	1			130
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5942	3	527	9	N	479	352	1			257
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15489	X	4764	-0-	-10725	-0-	3651	3	1113	9	N	1012	862	1			338
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2783	3	1096	9	N	996	1041	1			293
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	4133	3	1386	9	N	1260	1252	1			301
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	1765	3	352	9	N	320	365	1			101
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1798	3	344	9	N	313	179	1			235
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1744	3	377	9	N	343	354	1			224
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	3420	3	1233	9	N	1121	1233	1			247
12	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	3056	3	1472	9	N	1338	1377	1			208
01	5208	X	2279	-0-	-2929	-0-	1335	3	944	9	N	858	879	1			187
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

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
11	9690	X	8860	-0-	-830	-0-	8654	3	206	9	N	187	179	1			168
12	9889	X	9587	-0-	-302	-0-	8881	3	706	9	N	642	723	1			87
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	7342	3	394	9	N	358	182	1			263
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

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
11	7110	X	2391	-0-	-4719	-0-	2042	3	349	9	N	317	363	1			156
12	4991	X	3257	-0-	-1734	-0-	2697	3	560	9	N	509	371	1			294
01	4991	X	1784	-0-	-3207	-0-	1606	3	178	9	N	162	342	1			114
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

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
11	5220	X	3008	-0-	-2212	-0-	2058	3	950	9	Y	864	971	1			114
12	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	3133	3	1220	9	Y	1109	971	1			252
01	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	2746	3	1117	9	Y	1015	1090	1			177
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

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
11	8790	X	6932	-0-	-1858	-0-	6035	3	897	9	N	815	726	1			206
12	7967	X	6501	-0-	-1466	-0-	5565	3	936	9	N	851	741	1			316
01	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	5808	3	937	9	N	852	900	1			268
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	8222	3	1870	9	N	1700	1622	1			341
12	10881	X	10018	-0-	-863	-0-	8130	3	1888	9	N	1716	1786	1			271
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	9465	3	1890	9	N	1718	1823	1			166
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	827	3	407	9	N	370	357	1			151
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1239	3	488	9	N	444	360	1			235
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	395	3	199	9	N	181	187	1			229
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2273	-0-	-2137	-0-	1820	3	453	9	Y	412	463	1			55
12	4309	X	3351	-0-	-958	-0-	2770	3	581	9	Y	528	463	1			120
01	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2427	3	534	9	Y	485	520	1			85
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

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	197	3	15	9	N	14					316
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					322
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	179	3	168	9	N	153	352	1			123
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	17931	-0-	-1089	-0-	16950	3	981	9	N	892	1238	1			158
12	19654	X	16573	-0-	-3081	-0-	15623	3	950	9	N	864	888	1			134
01	19654	X	17889	-0-	-1765	-0-	16756	3	1133	9	N	1030	901	1			263
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	669	3	352	9	N	320	338	1			185
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1278	3	373	9	N	339	357	1			167
01	837	X	730	-0-	-107	-0-	354	3	376	9	N	342	346	1			163
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2495	3	431	9	N	392	360	1			168
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1927	3	422	9	N	384	361	1			191
01	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	856	3	421	9	N	383	355	1			219
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1235	-0-	-1525	-0-	760	3	475	9	N	432	184	1			334
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2339	3	468	9	N	425	553	1			206
01	2542	X	756	-0-	-1786	-0-	268	3	488	9	N	444	555	1			95
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6056	3	1240	9	N	1127	1086	1			182
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	5537	3	1735	9	N	1577	1614	1			145
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5893	3	1516	9	N	1378	1255	1			268
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1120	-0-	-380	-0-	764	3	356	9	N	324	177	1			322
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2093	3	349	9	N	317	351	1			288
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1990	3	385	9	N	350	368	1			270
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7588	3	877	9	N	797	897	1			193
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8432	3	857	9	N	779	716	1			256
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7772	3	949	9	N	863	890	1			229
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1486	3	1010	9	N	918	890	1			300
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1838	3	661	9	N	601	716	1			185
01	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1128	3	674	9	N	613	529	1			269
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	6427	3	1774	9	N	1613	1604	1			313
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6417	3	1352	9	N	1229	1284	1			258
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	5979	3	2013	9	N	1830	1789	1			299
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	211	3	129	9	N	117					307
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					307
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					307
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	461	3	135	9	N	123	358	1			39
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	843	3	348	9	N	316	180	1			175
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	915	3	271	9	N	246	169	1			252
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9461	3	1016	9	N	924	903	1			188
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9364	3	1002	9	N	911	723	1			376
01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10997	3	998	9	N	907	1076	1			207
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

11	21780	X	21417	-0-	-363	-0-	20618	3	799	9	N	726	716	1			252
12	22506	X	19688	-0-	-2818	-0-	18961	3	727	9	N	661	552	1			361
01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22907	3	989	9	N	899	1078	1			182
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

11	24570	X	23254	-0-	-1316	-0-	21030	3	2224	9	N	2022	1942	1			338
12	25389	X	23294	-0-	-2095	-0-	20966	3	2328	9	N	2116	2249	1			205
01	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	20675	3	2169	9	N	1972	1843	1			334
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

11	15324	X	3485	-0-	-11839	-0-	3114	3	371	9	N	337	358	1			167
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4703	3	481	9	N	437	358	1			246
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3834	3	611	9	N	555	536	1			265
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2241	3	670	9	N	609	536	1			253
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3244	3	879	9	N	799	724	1			328
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2808	3	513	9	N	466	518	1			276
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

11	19963	X	5345	-0-	-14618	-0-	4942	3	403	9	N	366	340	1			247
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5396	3	370	9	N	336	360	1			223
01	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	5826	3	345	9	N	314	357	1			180
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	702	-0-	-1098	-0-	595	3	107	9	N	97	185	1			128
12	2201	X	662	-0-	-1539	-0-	601	3	61	9	N	55					183
01	2201	X	850	-0-	-1351	-0-	723	3	127	9	N	115	188	1			110
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57444	X	18641	-0-	-38803	-0-	17174	3	1467	9	N	1334	1266	1			319
12	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	16840	3	1442	9	N	1311	1436	1			194
01	19344	X	18782	-0-	-562	-0-	17082	3	1700	9	N	1545	1432	1			307
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6208	-0-	-1412	-0-	4109	3	2099	9	N	1908	1762	1			351
12	7874	X	6017	-0-	-1857	-0-	4319	3	1698	9	N	1544	1623	1			272
01	7223	X	6510	-0-	-713	-0-	4575	3	1935	9	N	1759	1738	1			293
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	535	-0-	-4655	-0-	529	3	6	9	N	5					151
12	5363	X	2754	-0-	-2609	-0-	2494	3	260	9	N	236	355	1			32
01	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	4546	3	587	9	N	534	375	1			191
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	5425	-0-	-3335	-0-	4439	3	986	9	N	896	903	1			198
12	9052	X	5469	-0-	-3583	-0-	4521	3	948	9	N	862	879	1			181
01	9052	X	4282	-0-	-4770	-0-	3371	3	911	9	N	828	723	1			286
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

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10080 X	8869	-0-	-1211	-0-	8869	3		N	-0-			-0-
12	10416 X	10377	-0-	-39	-0-	10377	3		N	-0-			-0-
01	10571 X	10350	-0-	-221	-0-	10350	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	702	-0-	-1530	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

11	18420	X	16162	-0-	-2258	-0-	15925	3	237	9	N	215	178	1			189
12	18383	X	13922	-0-	-4461	-0-	13749	3	173	9	N	157	175	1	1	8	170
01	18383	X	13928	-0-	-4455	-0-	13778	3	150	9	N	136					306
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

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	40507	3	526	9	N	478	380	1	1	8	342
12	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	42159	3	437	9	N	397	529	1	1	8	209
01	48269	X	48269	-0-	-0-	-0-	47751	3	518	9	N	471	365	1	1	8	314
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					17
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					17
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1295	3	508	9	Y	462	529	1			106
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1150	3	395	9	Y	359	383	1			82
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1265	3	591	9	Y	537	371	1			248
*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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					41
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					41
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					41
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					110
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					110
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					110
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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	109	-0-	-641	-0-	4	1	95	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*12	899	N	65	-0-	-834	-0-	2	1	53	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

11	5160	X	3644	-0-	-1516	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

11	2969	N	2105	-0-	-864	-0-	2066	2	39	9	N	35					75
12	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2184	2	39	9	N	35					110
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3032	2	25	9	N	23					133
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					197
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2221	2	28	9	N	25	177	1			45
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2728	2	34	9	N	31					76
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

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
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1164	2	22	9	N	20					182
12	1333	N	948	-0-	-385	-0-	930	2	18	9	N	16	178	1			20
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1150	2	25	9	N	23					43
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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	89	1	330	3	N	-0-					18
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	109	1	493	3	N	-0-					18
01	682	N	442	-0-	-240	-0-	92	1	350	3	N	-0-					18
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					18
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	3	N	-0-					18
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1414	-0-	-1486	3361	332	1	1082	3	Y	-0-					26
12	3100	N	1502	-0-	-1598	1763	359	1	1126	3	Y	15					41
							17	9									
01	3100	N	1430	-0-	-1670	93	162	1	1227	3	Y	37	72	1			6
							41	9									
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10082	X	2558	-0-	-7524	-0-	602	1	1956	3	Y	-0-					27
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	683	1	2144	3	Y	-0-					27
01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					27
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	546	-0-	-2354	1544	128	1	418	3	Y	-0-					26
12	1865	N	321	-0-	-1544	-0-	73	1	231	3	Y	15					41
							17	9									
01	713	N	246	-0-	-467	-0-	25	1	179	3	Y	38	72	1			7
							42	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33488	X	8088	-0-	-25400	-0-	1561	1	6407	3	N	109	183	1			49
							120	9									
12	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	1603	1	6531	3	N	132					181
							145	9									
01	8618	X	8425	-0-	-193	-0-	1598	1	6512	3	N	286	360	1			107
							315	9									
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									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

11	2900	N	1857	-0-	-1043	4143	438	1	1419	3	Y	-0-					25
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3064	482	1	1522	3	Y	15					40
							17	9									
01	3100	N	1691	-0-	-1409	1655	191	1	1459	3	Y	37	72	1			5
							41	9									
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

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

11	18757	X	4646	-0-	-14111	-0-	716	1	3930	3	N	-0-					32
12	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	766	1	4103	3	N	-0-					32
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	737	1	4071	3	N	-0-					32
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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

11	13533	X	3149	-0-	-10384	-0-	619	1	2530	3	N	-0-					70
12	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	572	1	2308	3	N	-0-					70
01	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	694	1	2909	3	N	-0-					70
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									

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

11	18637	X	4076	-0-	-14561	-0-	626	1	3450	3	N	-0-					37
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	685	1	3666	3	N	-0-					37
01	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	428	1	2358	3	N	-0-					37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-					20
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-					20
01	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	357	1	3430	2	N	-0-					20
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	69	69	8			68
							76	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	-0-					68
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	N	-0-					68
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									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	3	1	217	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	306	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	298	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3439	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3839	3	10	9	Y	9	6	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	6	1			8
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	Y	13	19	1			2
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2306	3	13	9	Y	12	12	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	133	1	7338	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	59	1	3612	3	Y	97	91	1			12
							107	9									
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	80	1	5097	3	Y	94	95	1			11
							103	9									
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	99	1	5240	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
*09	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	99	1	4402	3	Y	93	93	1			10
							102	9									
*10	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	96	1	4436	3	Y	97	97	1			10
							107	9									
*11	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	80	1	3948	3	Y	98	98	1			10
							108	9									
*12	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	82	1	4118	3	Y	95	96	1			9
							105	9									
*01	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
*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	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	104	1	4291	3	Y	70	71	1			7
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1717	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2112	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	50	1	2683	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*10	3100	N	3118	-0-	18	18	65	1	3023	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*11	2861	N	2843	-0-	-18	-0-	56	1	2757	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	55	1	2730	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2673	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*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	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2395	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	3048	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	48	1	2940	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
*07	3132	X	3061	-0-	-71	-0-	46	1	2935	3	Y	73	74	1			8
							80	9									
*08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	71	1	3207	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	66	1	3274	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	78	1	3881	3	Y	74	75	1			7
							81	9									
*01	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	52	1	2636	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
*03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	62	1	3045	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
04	3180	X	2544	-0-	-636	-0-	58	1	2425	3	Y	55	55	1			6
							61	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 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
11	1110	N	665	-0-	-445	-0-	23 1 33 9		609	3	Y	30	29	1			4
*12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	22 1 33 9		553	3	Y	30	30	1			4
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	28 1 31 9		731	3	Y	28	28	1			4
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29 1 29 9		732	3	Y	26	26	1			4
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34 1 33 9		885	3	Y	30	28	1			6
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35 1 26 9		896	3	Y	24	25	1			5

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37 1 22 9		966	3	Y	20	19	1			3
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39 1 21 9		1007	3	Y	19	20	1			2
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40 1 22 9		1025	3	Y	20	19	1			3
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	34 1 19 9		869	3	Y	17	17	1			3
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	36 1 21 9		950	3	Y	19	18	1			4
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36 1 18 9		936	3	Y	16	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	120	1	3125	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
*12	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	127	1	3207	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	127	1	3216	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	3080	X	3003	-0-	-77	-0-	112	1	2830	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	121	1	3144	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
04	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	119	1	3047	3	Y	53	54	1			11
							58	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	85	1	2235	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	3100	N	3176	-0-	76	76	119	1	3025	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	2690	N	2614	-0-	-76	-0-	98	1	2487	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	25	26	1			5
							28	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	3	10	9	Y	9	7	1			2
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	Y	9	6	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1803	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	33	1	1743	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	35	1	1570	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1878	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	38	1	1861	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	43	1	2159	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31	1	1576	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	39	1	1607	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	67	1	1768	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
*12	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	64	1	1644	3	Y	58	59	1			7
							64	9									
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	65	1	1676	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
02	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	60	1	1531	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	63	1	1644	3	Y	59	55	1			12
							65	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	3	Y	48	50	1			10
							53	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

11	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	71	1	1858	3	Y	52	51	1			7
							57	9									
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1889	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	64	1	1655	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	59	1	1535	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	3	Y	-0-					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	6	7	1			1
							7	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
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	46	1	2269	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	55	1	2770	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	26	26	1			3
							29	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
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	37	1	2347	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2083	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	2030	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	42	1	2108	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	74	72	1			10
							81	9									
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	74	75	1			9
							81	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	1960	3	Y	70	70	1			9
							77	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	66	65	1			10
							73	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	74	69	1			15
							81	9									
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	61	63	1			13
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	64	1	3954	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	62	1	3941	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	74	1	3939	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	85	1	3803	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	98	1	4497	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	84	1	4165	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	78	1	3938	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*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	3940	-0-	-320	-0-	93	1	3830	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*07	651	N	545	-0-	-106	-0-	8	1	498	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	35	1	1813	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

11	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	94	1	2428	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
*12	3410	X	2466	-0-	-944	-0-	91	1	2330	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
01	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	97	1	2470	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
02	2968	X	2416	-0-	-552	-0-	89	1	2288	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*03	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	98	1	2543	3	Y	41	38	1			8
							45	9									
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	33	34	1			7
							36	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	86	1	2206	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	76	1	1916	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	80	1	2035	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4031	3	25	9	Y	23	12	1			15
12	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4074	3	25	9	Y	23	35	1			3
01	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3407	3	26	9	Y	24	23	1			4
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7
*03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3950	3	25	9	Y	23	23	1			7
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	20	1	915	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	19	1	869	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	19	1	921	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	962	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	Y	8	14	1			1
							9	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	19	1	1017	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	18	1	821	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	16	1	767	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	930	N	821	-0-	-109	-0-	16	1	796	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2340	3	35	9	Y	32	38	1			22
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2534	3	44	9	Y	40	39	1			23
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2556	3	48	9	Y	44	40	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3183	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3236	3	18	9	Y	16	21	1			3
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	3	18	9	Y	16	10	1			9
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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	61	1	1549	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1739	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	63	1	1642	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	124	1	3216	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*12	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	130	1	3280	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	131	1	3318	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	3360	X	2775	-0-	-585	-0-	104	1	2636	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	275	226	1			54
							303	9									
*04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	101	134	1			21
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

11	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2166	3	48	9	Y	44	51	1			30
*12	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	2721	3	58	9	Y	53	52	1			31
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	54	1			37
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	88	1	2322	3	Y	74	72	1			10
							81	9									
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	86	1	2188	3	Y	74	75	1			9
							81	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	Y	70	70	1			9
							77	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	66	65	1			10
							73	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	74	69	1			15
							81	9									
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	61	63	1			13
							67	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	120	1	3133	3	Y	80	78	1			11
							88	9									
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	3	Y	80	81	1			10
							88	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3238	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	66	68	1			14
							73	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	109	1	2835	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	140	1	3566	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	143	1	3627	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	123	1	3128	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	32	1			7
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	Y	-0-					-0-
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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1466	3	Y	20	19	1			3
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1534	3	Y	20	20	1			3
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	1611	3	Y	19	19	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57 20	1 9	1464	3	Y	18	18	1			3
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	1648	3	Y	20	19	1			4
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	1595	3	Y	17	17	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3589	3	12	9	Y	11	11	1			9
12	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3128	3	20	9	Y	18	23	1			4
01	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3146	3	19	9	Y	17	11	1			10
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					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 #: 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
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	62	1	1615	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	61	1	1559	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	48	1	1229	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	1596	N	1257	-0-	-339	-0-	47	1	1189	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	44	1	1162	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	871	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	62	58	1			12
							68	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	51	52	1			11
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	744	N	585	-0-	-159	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	607	-0-	-137	-0-	11	1	596	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	128	-0-	-592	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	3	Y	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	953	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	15	1	777	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	673	-0-	-617	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
*10	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	22	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
11	3000	N	2997	-0-	-3	137	2964	3	33	9	Y	30	16	1			20
12	3225	X	3088	-0-	-137	-0-	3054	3	34	9	Y	31	47	1			4
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	3	36	9	Y	33	31	1			6
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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	91	1	2390	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
*07	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	20	1	1289	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*08	1333	N	226	-0-	-1107	-0-	3	1	178	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*09	1620	N	267	-0-	-1353	-0-	5	1	212	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	1333	N	163	-0-	-1170	-0-	2	1	110	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	279	N	118	-0-	-161	-0-	1	1	67	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*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	292	-0-	-38	-0-	6	1	250	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3382	3	Y	116	116	1			13
							128	9									
*06	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	48	1	2937	3	Y	124	122	1			15
							136	9									
*07	3875	X	3057	-0-	-818	-0-	45	1	2881	3	Y	119	120	1			14
							131	9									
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	65	1	3410	3	Y	107	108	1			13
							118	9									
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	77	1	3468	3	Y	118	118	1			13
							130	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3216	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	124	124	1			13
							136	9									
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	67	1	3334	3	Y	121	122	1			12
							133	9									
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	108	109	1			11
							119	9									
*02	3024	X	2119	-0-	-905	-0-	40	1	1984	3	Y	86	87	1			10
							95	9									
*03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	67	1	2783	3	Y	89	90	1			9
							98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	61	1	3280	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	61	1	3277	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	61	1	2735	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	59	1	2933	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	56	1	2801	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3546	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2729	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	60	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	66	1	3598	3	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	72	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	71	1	3280	3	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	2718	-0-	-1002	-0-	54	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*12	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	49	1	2405	3	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	34	1	2101	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
*07	2480	X	2226	-0-	-254	-0-	34	1	2171	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	43	1	2256	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	53	1	2392	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	3100	N	3172	-0-	72	72	66	1	3085	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	2438	N	2366	-0-	-72	-0-	47	1	2298	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	49	1	2421	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*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	1926	-0-	-474	-0-	45	1	1867	3	Y	13	14	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
*05	T. A.		2858	-0-	2858	12065	157	1	2691	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	T. A.		2188	-0-	2188	14253	191	1	1987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	20859	X	6606	-0-	-14253	-0-	326	1	6229	3	Y	45	41	1			5
							1	4	50	9							
*08	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	83	1	4252	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*09	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	169	1	3621	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	6572	X	3382	-0-	-3190	-0-	196	1	3135	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	6360	X	3351	-0-	-3009	-0-	187	1	3112	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	6603	X	2960	-0-	-3643	-0-	183	1	2727	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*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	2294	-0-	-1066	-0-	53	1	2205	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	32 72	1 9	1766	3	Y	65	65	1			7
*06	3270	X	2396	-0-	-874	-0-	37 77	1 9	2282	3	Y	70	69	1			8
*07	4588	X	2471	-0-	-2117	-0-	37 75	1 9	2359	3	Y	68	68	1			8
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	4721	3	Y	60	61	1			7
*09	4380	X	3840	-0-	-540	-0-	82 73	1 9	3685	3	Y	66	66	1			7
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	61 76	1 9	2806	3	Y	69	69	1			7
*11	4530	X	2807	-0-	-1723	-0-	54 77	1 9	2676	3	Y	70	70	1			7
*12	4681	X	3374	-0-	-1307	-0-	64 76	1 9	3234	3	Y	69	69	1			7
*01	4681	X	2254	-0-	-2427	-0-	42 66	1 9	2146	3	Y	60	61	1			6
*02	3556	X	3090	-0-	-466	-0-	61 54	1 9	2975	3	Y	49	49	1			6
*03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61 59	1 9	2984	3	Y	54	54	1			6
04	3270	X	2409	-0-	-861	-0-	55 55	1 9	2299	3	Y	50	51	1			5

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
*05	3100	N	3143	-0-	43	46	56	1	3040	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	2047	N	2001	-0-	-46	-0-	31	1	1936	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	33	1	2084	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
*08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1859	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	39	1	1981	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	44	1	2250	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	N	825	-0-	-105	-0-	11	1	569	3	Y	223	223	1			25
							245	9									
*06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	13	1	781	3	Y	82	97	1			10
							90	9									
*07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	20	1	1307	3	Y	78	79	1			9
							86	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3098	-0-		-2	187	53	1	2983	3	Y	56	56	1			6
								62	9									
*06	2516	X	2329	-0-		-187	-0-	36	1	2241	3	Y	47	47	1			6
								52	9									
*07	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	44	1	2802	3	Y	45	46	1			5
								50	9									
*08	2449	X	2010	-0-		-439	-0-	36	1	1929	3	Y	41	41	1			5
								45	9									
*09	2370	X	1506	-0-		-864	-0-	32	1	1424	3	Y	45	45	1			5
								50	9									
*10	2449	X	2081	-0-		-368	-0-	43	1	1987	3	Y	46	46	1			5
								51	9									
*11	2370	X	1864	-0-		-506	-0-	36	1	1776	3	Y	47	47	1			5
								52	9									
*12	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	36	1	1823	3	Y	45	46	1			4
								50	9									
*01	2046	N	1983	-0-		-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
*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	1708	-0-		-212	-0-	39	1	1633	3	Y	33	34	1			3
								36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

*05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	5	1	285	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	297	-0-		-106	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	297	-0-		-44	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	261	-0-		-99	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	216	-0-		-94	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	279	-0-		-21	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-		-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	1271	N	786	-0-	-485	-0-	12	1	759	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1221	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	20	1	919	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	22	1	1014	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	20	1	977	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	992	N	920	-0-	-72	-0-	18	1	888	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	17	1	859	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	46	1	2500	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	2604	X	1296	-0-	-1308	-0-	23	1	1258	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2790	X	1008	-0-	-1782	-0-	22	1	969	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2883	X	1009	-0-	-1874	-0-	21	1	970	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	2790	X	818	-0-	-1972	-0-	16	1	784	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2511	X	1017	-0-	-1494	-0-	19	1	980	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

11	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	115	1	2997	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	126	1	3190	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	122	1	3099	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	120	1	3099	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
04	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	117	1	3013	3	Y	25	26	1			5
							28	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2446	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2417	3	9	9	Y	8	5	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	101	1	2561	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	185	1	4823	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
01	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	156	1	3986	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*03	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	158	1	4114	3	Y	54	50	1			11
							59	9									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	155	1	4001	3	Y	44	46	1			9
							48	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2403	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	99	1	2498	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	37	38	1			8
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

11	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	2581	3	29	9	Y	26	31	1		18
*12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2682	3	36	9	Y	33	32	1		19
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2844	3	41	9	Y	37	33	1		23
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	21	20	1		3
							23	9								
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	21	21	1		3
							23	9								
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	19	19	1		3
							21	9								
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	18	18	1		3
							20	9								
*03	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	396	3	Y	20	19	1		4
							22	9								
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	15	1	381	3	Y	17	17	1		4
							19	9								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

11	3000	N	3092	-0-	92	92	3081	3	11	9	Y	10	10	1		8
12	3100	N	3118	-0-	18	110	3100	3	18	9	Y	16	21	1		3
01	2936	N	2826	-0-	-110	-0-	2807	3	19	9	Y	17	11	1		9
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	43	1	1116	3	Y	52	51	1		7
							57	9								
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	53	53	1		7
							58	9								
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	3	Y	50	50	1		7
							55	9								
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	46	46	1		7
							51	9								
*03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	45	1	1166	3	Y	52	49	1		10
							57	9								
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	44	45	1		9
							48	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2535	3	12	9	Y	11	13	1			8
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2454	3	15	9	Y	14	14	1			8
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2337	3	18	9	Y	16	14	1			10
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	63	1	1602	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1705	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	62	1	1594	3	Y	29	30	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	70	62	1			8
							77	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	50	51	1			5
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3650	3	29	9	Y	26	26	1			21
12	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	3588	3	43	9	Y	39	52	1			8
01	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3318	3	45	9	Y	41	26	1			23
02	3668	X	3223	-0-	-445	-0-	3168	3	55	9	Y	50	52	1			21
03	4061	X	3181	-0-	-880	-0-	3123	3	58	9	Y	53	50	1			24
04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			5
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12574	3	46	9	Y	42	25	1			22
*04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

11	8741	X	4156	-0-	-4585	-0-	151	1	3938	3	Y	61	108	1			8
							67	9									
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	165	1	4178	3	Y	214	195	1			27
							235	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	197	198	1			26
							217	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	184	182	1			28
							202	9									
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	207	194	1			41
							228	9									
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	173	177	1			37
							190	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	98	1	2483	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*03	3100	N	3102	-0-	2	2	114	1	2967	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*04	3000	N	3192	-0-	192	194	119	1	3056	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

11	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	72	1	1881	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
*12	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	77	1	1958	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2115	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	60	60	1			9
							66	9									
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	68	64	1			13
							75	9									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	57	58	1			12
							63	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	2422	3	10	9	Y	9	11	1			6
*12	2852	X	2300	-0-	-552	-0-	2287	3	13	9	Y	12	11	1			7
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2989	3	13	9	Y	12	11	1			8
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*12	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	70	1	1789	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	32	32	1			7
							35	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1834	3	18	9	Y	16	19	1			11
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	Y	21	20	1			12
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	3	24	9	Y	22	20	1			14
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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	291	3	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3411	-0-	311	311	128	1	3283	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*03	2586	N	2357	-0-	-229	-0-	567 7	1 9	1783	3	Y	6	5	1			1
04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25 6	1 9	660	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	31 157	1 9	1633	3	Y	143	143	1			16
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41 54	1 9	2491	3	Y	49	59	1			6
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	35 51	1 9	2208	3	Y	46	47	1			5
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	39 46	1 9	2097	3	Y	42	42	1			5
*09	2580	N	1962	-0-	-618	-0-	42 51	1 9	1869	3	Y	46	46	1			5
*10	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	39 53	1 9	1799	3	Y	48	48	1			5
*11	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	36 53	1 9	1780	3	Y	48	48	1			5
*12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	38 53	1 9	1909	3	Y	48	48	1			5
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35 46	1 9	1780	3	Y	42	43	1			4
*02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30 37	1 9	1493	3	Y	34	34	1			4
*03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34 42	1 9	1665	3	Y	38	38	1			4
04	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	37 39	1 9	1551	3	Y	35	35	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	249	-0-	-30	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1725	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	34	1	2110	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	38	1	2404	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	44	1	1982	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	53	1	2465	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	49	1	2427	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	49	1	2462	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*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	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	84	1	4574	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	66	1	4059	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
*07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	75	1	4751	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4903	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	110	1	4882	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	106	1	4844	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	97	1	4726	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	95	1	4694	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*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	3975	-0-	-375	-0-	94	1	3852	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	16	1	994	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	1178	N	713	-0-	-465	-0-	13	1	680	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	1080	N	688	-0-	-392	-0-	15	1	652	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	15	1	683	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	41	1	2014	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	28	1	1403	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2852	X	2379	-0-	-473	-0-	42	1	2283	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*06	2760	X	2060	-0-	-700	-0-	32	1	1995	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	46	1	2926	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
*08	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	48	1	2540	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	54	1	2412	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*10	2852	N	2200	-0-	-652	-0-	46	1	2121	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	53	1	2623	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	59	1	2992	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2661	-0-	-999	-0-	2616	3	45	9	Y	41	48	1			28
*12	3782	X	3005	-0-	-777	-0-	2950	3	55	9	Y	50	49	1			29
01	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3191	3	63	9	Y	57	51	1			35
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	45	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	79	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	55	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	55	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	66	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	67	1	3131	3	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	60	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	53	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		791	-0-	791	5852	223	1	527	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	6272	X	420	-0-	-5852	-0-	108	1	292	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	109	1	128	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	840	X	254	-0-	-586	-0-	106	1	127	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*10	868	X	231	-0-	-637	-0-	109	1	100	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	480	N	338	-0-	-142	-0-	108	1	208	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	527	N	167	-0-	-360	-0-	107	1	38	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	465	N	14	-0-	-451	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2931	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	55	1	3462	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	59	1	3134	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	72	1	3231	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	69	1	3220	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	76	1	3730	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	54	1	2706	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	28	28	1			3
							31	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
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	69	1	3759	3	Y	155	155	1			18
							171	9									
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	100	106	1			12
							110	9									
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	97	98	1			11
							107	9									
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	3	Y	88	88	1			11
							97	9									
*09	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	55	1	2472	3	Y	95	96	1			10
							105	9									
*10	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	54	1	2484	3	Y	101	100	1			11
							111	9									
*11	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	48	1	2352	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
*12	3410	X	1859	-0-	-1551	-0-	36	1	1716	3	Y	97	99	1			9
							107	9									
*01	3410	X	60	-0-	-3350	-0-	16	3	44	9	Y	40	45	1			4
*02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*03	2635	X	602	-0-	-2033	-0-	10	1	507	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
04	2520	X	767	-0-	-1753	-0-	16	1	672	3	Y	72	73	1			7
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	3	43	9	Y	39	45	1			27
*12	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	1938	3	51	9	Y	46	46	1			27
01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1687	3	59	9	Y	54	48	1			33
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2754	3	13	9	Y	12	14	1			8
*12	3100	N	3322	-0-	222	222	3305	3	17	9	Y	15	14	1			9
01	3100	N	3003	-0-	-97	125	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
*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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	2327	3	22	9	Y	20	20	1			16
12	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2381	3	35	9	Y	32	41	1			7
01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2447	3	34	9	Y	31	20	1			18
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2253	3	43	9	Y	39	41	1			16
03	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	2367	3	46	9	Y	42	39	1			19
*04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2045	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1835	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	31	1	1975	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	49	1	2215	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	56	1	2583	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	49	1	2432	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	43	1	2161	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37	1	1884	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
*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	1821	-0-	-69	-0-	42	1	1739	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		320	-0-	320	2400	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	3221	X	821	-0-	-2400	-0-	13	1	808	3	Y	-0-					-0-
*07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	22	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	74	1	4051	3	Y	-0-					-0-
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	90	1	4039	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	88	1	4073	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	69	1	3390	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	72	1	3616	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	72	1	3689	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	32	1	1722	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	2940	X	1219	-0-	-1721	-0-	19	1	1190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	27	1	1726	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	48	1	2539	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	47	1	2117	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	3100	N	3312	-0-	212	212	70	1	3232	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	3000	N	3166	-0-	166	378	63	1	3085	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	3100	N	2795	-0-	-305	73	55	1	2723	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	55	1	2764	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*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									

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
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	70	1	3797	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3069	-0-	69	69	49	1	3020	3	Y	-0-			-0-
*07	2513	N	2444	-0-	-69	-0-	38	1	2406	3	Y	-0-			-0-
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	58	1	3084	3	Y	-0-			-0-
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	61	1	2727	3	Y	-0-			-0-
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	58	1	2687	3	Y	-0-			-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2954	3	Y	-0-			-0-
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	53	1	2662	3	Y	-0-			-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-			-0-
*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-

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
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-			-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-			-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-			-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	-0-			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-			-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	-0-			-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-			-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-			-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-			-0-
*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-

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3792	-0-	-207	-0-	67	1	3650	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
*06	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	62	1	3828	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
*07	4805	X	4024	-0-	-781	-0-	62	1	3926	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*08	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	75	1	3987	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*09	4470	X	3401	-0-	-1069	-0-	73	1	3292	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	89	1	4137	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	81	1	4012	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	85	1	4279	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	81	1	4102	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*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	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	25	25	1			3
							28	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
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	2520	X	334	-0-	-2186	-0-	5	1	308	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*07	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	9	1	602	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	9	1	474	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	620	X	70	-0-	-550	-0-	1	1	48	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	42	1	2098	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*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	1788	-0-	-372	-0-	42	1	1732	3	Y	13	14	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
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	131	1	7072	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
*07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	270	1	4905	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	262	1	4586	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*10	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	97	1	4460	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
*11	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	246	1	3999	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*12	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	199	1	3888	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	38	38	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	58	51	1			7
							64	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	36	1	1624	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	42	1	2077	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
*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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	41	42	1			4
							45	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

11	4950	X	2453	-0-	-2497	-0-	89	1	2330	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*12	4247	X	2464	-0-	-1783	-0-	93	1	2337	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	91	1	2322	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	80	1	2050	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*03	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	84	1	2194	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	80	1	2077	3	Y	26	27	1			5
							29	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

11	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2396	3	30	9	Y	27	14	1			18
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2871	3	31	9	Y	28	42	1			4
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3016	3	31	9	Y	28	27	1			5
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8
*03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2995	3	32	9	Y	29	28	1			9
04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	8	1			1
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1			1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465	N	457	-0-	-8	-0-	448	3	9	9	Y	8	7	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	10	1			1
*06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	473	3	Y	9	8	1			1
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	143	3	Y	12	12	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*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-

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
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4592	3	11	9	Y	10	9	1			8
12	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4631	3	15	9	Y	14	19	1			3
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	3	17	9	Y	15	10	1			8
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

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
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

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
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2618	3	31	9	Y	28	15	1			18
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2629	3	32	9	Y	29	43	1			4
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2539	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	29	1			8
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2828	3	33	9	Y	30	29	1			9
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3	31	9	Y	28	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11378	3	20	9	Y	18	18	1			15
12	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11880	3	32	9	Y	29	38	1			6
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	33	9	Y	30	19	1			17
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10782	3	43	9	Y	39	36	1			18
*04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	29	1	1833	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	37	1	1864	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4642	3	8	9	Y	7	4	1			5
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4387	3	10	9	Y	9	13	1			1
01	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	4452	3	10	9	Y	9	8	1			2
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	4517	-0-	-133	-0-	4508	3	9	9	Y	8	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3958	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3674	3	10	9	Y	9	14	1			1
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	3	11	9	Y	10	9	1			2
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	3369	-0-	-381	-0-	3359	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2442	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	49	1	2249	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	44	1	2183	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	44	1	2200	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*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	2159	-0-	-31	-0-	50	1	2097	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	N	147	-0-	-101	-0-	77	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
*01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*05	434	X	320	-0-	-114	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					5
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3472	X	3059	-0-		-413	-0-	54	1	2936	3	Y	63	63	1			7
								69	9									
*06	3360	X	2942	-0-		-418	-0-	45	1	2795	3	Y	93	89	1			11
								102	9									
*07	3286	X	2534	-0-		-752	-0-	38	1	2397	3	Y	90	91	1			10
								99	9									
*08	3286	X	2319	-0-		-967	-0-	41	1	2188	3	Y	82	82	1			10
								90	9									
*09	3150	X	2579	-0-		-571	-0-	54	1	2427	3	Y	89	89	1			10
								98	9									
*10	3069	X	2616	-0-		-453	-0-	53	1	2461	3	Y	93	93	1			10
								102	9									
*11	2940	X	2508	-0-		-432	-0-	48	1	2357	3	Y	94	94	1			10
								103	9									
*12	2666	X	2558	-0-		-108	-0-	48	1	2410	3	Y	91	92	1			9
								100	9									
*01	2666	X	2635	-0-		-31	-0-	49	1	2497	3	Y	81	82	1			8
								89	9									
*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	2395	-0-		-155	-0-	54	1	2267	3	Y	67	68	1			7
								74	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3693	-0-		-87	-0-	3684	3	9	9	Y	8	4	1			5
12	3906	X	3553	-0-		-353	-0-	3544	3	9	9	Y	8	12	1			1
01	3658	X	3191	-0-		-467	-0-	3181	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	3444	X	2727	-0-		-717	-0-	2718	3	9	9	Y	8	8	1			2
*03	3813	X	3488	-0-		-325	-0-	3478	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	3690	X	3181	-0-		-509	-0-	3173	3	8	9	Y	7	8	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	69	1	3708	3	Y	18	20	1			2
								20	9									
*06	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*07	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	59	1	3713	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*08	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	69	1	3660	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*09	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	76	1	3412	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*10	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	75	1	3477	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*11	3104	X	3104	-0-		-0-	-0-	61	1	3021	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
*12	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	64	1	3208	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*01	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*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	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	74	1	3111	3	Y	13	14	1			1
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
*12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	86	1	2202	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
01	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	76	1	1954	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
02	2408	N	2017	-0-	-391	-0-	74	1	1898	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	80	1	2092	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	39	40	1			8
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	70	1	3770	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	51	1	3158	3	Y	118	112	1			14
							130	9									
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	43	1	2724	3	Y	114	115	1			13
							125	9									
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	103	104	1			12
							113	9									
*09	1710	X	1240	-0-	-470	-0-	25	1	1092	3	Y	112	112	1			12
							123	9									
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	2241	-0-	-1014	-0-	39	1	2129	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	37	1	2284	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
*07	3627	X	2183	-0-	-1444	-0-	33	1	2074	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	3627	X	2320	-0-	-1307	-0-	42	1	2211	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	3510	X	2125	-0-	-1385	-0-	45	1	2006	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	62	1	3047	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	60	1	3011	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*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	2817	-0-	-363	-0-	64	1	2698	3	Y	50	51	1			5
							55	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	Y	11	18	1			1
							12	9									
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	46	1	2469	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	63	1	2924	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	56	1	2777	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	56	1	2781	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	64	1	3426	3	Y	63	62	1			7
								69	9									
*06	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	68	67	1			8
								75	9									
*07	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	65	66	1			7
								72	9									
*08	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	66	1	3529	3	Y	59	59	1			7
								65	9									
*09	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	73	1	3284	3	Y	64	64	1			7
								70	9									
*10	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	73	1	3385	3	Y	67	67	1			7
								74	9									
*11	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	70	1	3477	3	Y	68	68	1			7
								75	9									
*12	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	71	1	3523	3	Y	66	67	1			6
								73	9									
*01	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	59	59	1			6
								65	9									
*02	3461	X	3461	-0-		-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
								53	9									
*03	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	52	52	1			6
								57	9									
*04	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	48	49	1			5
								53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7254	X	6425	-0-		-829	-0-	115	1	6154	3	Y	142	142	1			16
								156	9									
*06	7020	X	6068	-0-		-952	-0-	97	1	5925	3	Y	42	53	1			5
								46	9									
*07	6913	X	6519	-0-		-394	-0-	102	1	6373	3	Y	40	40	1			5
								44	9									
*08	T. A.		6212	-0-		6212	6212	115	1	6058	3	Y	35	36	1			4
								39	9									
*09	T. A.		5942	-0-		5942	12154	129	1	5770	3	Y	39	39	1			4
								43	9									
*10	T. A.		6124	-0-		6124	18278	130	1	5949	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
*11	24050	X	5772	-0-		-18278	-0-	115	1	5612	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
*12	6510	X	6016	-0-		-494	-0-	118	1	5853	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
*01	6231	X	5741	-0-		-490	-0-	111	1	5590	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
*02	5544	X	5254	-0-		-290	-0-	106	1	5117	3	Y	28	29	1			3
								31	9									
*03	6138	X	5837	-0-		-301	-0-	117	1	5685	3	Y	32	32	1			3
								35	9									
04	5820	X	5520	-0-		-300	-0-	129	1	5358	3	Y	30	30	1			3
								33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6940	-0-		-740	-0-	6925	3	15	9	Y	14	14	1			11
12	7936	X	5857	-0-		-2079	-0-	5832	3	25	9	Y	23	29	1			5
01	7936	X	6784	-0-		-1152	-0-	6760	3	24	9	Y	22	14	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	3	18	9	Y	16	16	1			13
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	3	26	9	Y	24	32	1			5
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	28	9	Y	25	16	1			14
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3347	3	34	9	Y	31	32	1			13
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3279	3	36	9	Y	33	31	1			15
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	Y	76	74	1			10
							84	9									
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	161	1	4096	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	155	1	3935	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	67	67	1			10
							74	9									
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	63	65	1			13
							69	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	184	1	4805	3	Y	83	81	1			11
							91	9									
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	201	1	5106	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	3	Y	80	80	1			11
							88	9									
02	4732	X	4476	-0-	-256	-0-	166	1	4229	3	Y	74	74	1			11
							81	9									
*03	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	182	1	4738	3	Y	85	79	1			17
							94	9									
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	70	72	1			15
							77	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	76	1	2010	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
*12	2139	X	2011	-0-	-128	-0-	73	1	1871	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
01	2108	X	2089	-0-	-19	-0-	76	1	1950	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
02	2016	X	1765	-0-	-251	-0-	64	1	1643	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*03	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	72	1	1894	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
04	2160	X	1983	-0-	-177	-0-	72	1	1856	3	Y	50	51	1			11
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3305	X	2989	-0-	-316	-0-	109	1	2844	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	115	1	2910	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	137	1	3475	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	28	29	1			6
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	47	1	2602	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	73	1	4640	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	72	1	3799	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	89	1	4128	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	78	1	3832	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	87	1	4333	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	86	1	4381	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

11	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3051	3	23	9	Y	21	11	1			14
12	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	2895	3	24	9	Y	22	33	1			3
01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2745	3	25	9	Y	23	22	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

11	3000	N	3117	-0-	117	117	3065	3	52	9	Y	47	25	1			31
12	3100	N	3175	-0-	75	192	3120	3	55	9	Y	50	74	1			7
01	3100	N	3174	-0-	74	266	3119	3	55	9	Y	50	48	1			9
02	3115	X	2849	-0-	-266	-0-	2788	3	61	9	Y	55	50	1			14
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3109	3	56	9	Y	51	50	1			15
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3047	3	54	9	Y	49	49	1			15

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
11	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	148	1	3852	3	Y	75	73	1			10
							83	9									
*12	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	144	1	3642	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
01	4464	X	3548	-0-	-916	-0-	132	1	3337	3	Y	72	72	1			10
							79	9									
02	4032	X	3322	-0-	-710	-0-	123	1	3125	3	Y	67	67	1			10
							74	9									
*03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	129	1	3358	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
04	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	127	1	3253	3	Y	62	64	1			13
							68	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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	53	1	1365	3	Y	11	12	1			2
							12	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
11	4350	X	3112	-0-	-1238	-0-	116	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3338	-0-	-1157	-0-	127	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	126	1	3207	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	49	1	2635	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	48	1	2935	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	47	1	2971	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	54	1	2901	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3240	X	2662	-0-	-578	-0-	58	1	2587	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	55	1	2531	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	51	1	2523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	52	1	2618	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	49	1	2468	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	38	1	2084	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	40	1	2453	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	44	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	54	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	73	1	3275	3	Y	-0-					-0-
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	88	1	4020	3	Y	-0-					-0-
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	69	1	3401	3	Y	-0-					-0-
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	3	Y	-0-					-0-
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	897	3	Y	57	56	1			7
							63	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	858	3	Y	54	55	1			6
							59	9									
*08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	17	1	885	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*09	960	N	861	-0-	-99	-0-	17	1	785	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	19	1	929	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1038	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
*01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	22	1	1094	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*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	873	-0-	-267	-0-	19	1	810	3	Y	40	41	1			4
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	3232	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	60	1	3181	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	65	1	2898	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	66	1	3054	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	68	1	3364	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*12	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	59	1	2931	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	55	1	2807	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*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	2753	-0-	-637	-0-	64	1	2672	3	Y	15	15	1			2
							17	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
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	960	N	896	-0-	-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	16	1	996	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1009	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	2490	N	2011	-0-	-479	-0-	31	1	1903	3	Y	70	65	1			8
							77	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2030	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	48	1	2207	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	41	1	2010	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*12	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	37	1	1868	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*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	2019	-0-	-201	-0-	46	1	1918	3	Y	50	51	1			5
							55	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	42	1	2249	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
*06	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	37	1	2268	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
*07	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	50	1	3156	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	57	1	3034	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	61	1	2742	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	62	1	2861	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	53	1	2613	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	48	1	2413	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	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 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	17	1	753	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	14	1	651	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	10	1	470	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*12	837	N	537	-0-	-300	-0-	10	1	476	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
*01	713	N	570	-0-	-143	-0-	10	1	514	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	50	1	2694	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	81	76	1			10
							89	9									
*07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	37	1	2339	3	Y	78	79	1			9
							86	9									
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	50	1	2661	3	Y	71	71	1			9
							78	9									
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	Y	76	77	1			8
							84	9									
*10	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	45	1	2071	3	Y	81	80	1			9
							89	9									
*11	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	40	1	1975	3	Y	81	81	1			9
							89	9									
*12	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	40	1	2021	3	Y	79	80	1			8
							87	9									
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	70	71	1			7
							77	9									
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	42	1	2054	3	Y	57	57	1			7
							63	9									
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	58	59	1			6
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	20	1	1267	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	32	1	1676	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*09	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	36	1	1628	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	39	1	1934	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*01	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	41	1	2066	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*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	1845	-0-	-225	-0-	42	1	1764	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	38	1	2072	3	Y	90	84	1			10
								99	9									
*06	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	97	95	1			12
								107	9									
*07	2511	N	2256	-0-		-255	-0-	33	1	2121	3	Y	93	94	1			11
								102	9									
*08	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	37	1	1978	3	Y	84	85	1			10
								92	9									
*09	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	44	1	1973	3	Y	92	92	1			10
								101	9									
*10	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	96	96	1			10
								106	9									
*11	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	37	1	1841	3	Y	97	97	1			10
								107	9									
*12	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	38	1	1924	3	Y	95	96	1			9
								105	9									
*01	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	85	85	1			9
								94	9									
*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	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	69	70	1			7
								76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	46	1	2496	3	Y	52	52	1			6
								57	9									
*06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	36	1	2218	3	Y	56	55	1			7
								62	9									
*07	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	53	54	1			6
								58	9									
*08	2604	N	2445	-0-		-159	-0-	44	1	2347	3	Y	49	49	1			6
								54	9									
*09	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	55	1	2477	3	Y	53	53	1			6
								58	9									
*10	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	54	1	2496	3	Y	55	55	1			6
								61	9									
*11	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	47	1	2313	3	Y	56	56	1			6
								62	9									
*12	2666	N	2545	-0-		-121	-0-	49	1	2437	3	Y	54	55	1			5
								59	9									
*01	2573	N	2518	-0-		-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
								54	9									
*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	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	39	40	1			4
								43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3550	-0-		-290	-0-	3529	3	21	9	N	19	10	1			12
12	3968	X	3566	-0-		-402	-0-	3544	3	22	9	N	20	29	1			3
01	3968	X	3471	-0-		-497	-0-	3449	3	22	9	N	20	19	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	4425	3	52	9	Y	47	25	1			31
12	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	4577	3	52	9	Y	47	72	1			6
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4379	3	55	9	Y	50	47	1			9
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3922	3	59	9	Y	54	49	1			14
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	Y	50	49	1			15
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4219	3	51	9	Y	46	47	1			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*05	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	43	1	2354	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	36	1	2233	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	37	1	2372	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*08	2418	X	2259	-0-	-159	-0-	41	1	2195	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*10	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	45	1	2087	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46	1	2288	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*12	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	37	1	1871	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	35	1	1779	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*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	1580	-0-	-190	-0-	37	1	1523	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

11	12853	X	3011	-0-	-9842	-0-	111	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	5461	3	Y	-0-					-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	255	1	6521	3	Y	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					1359
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1359
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					1359
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1359
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1906	2	80	9	N	73					1432
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1801	2	146	9	N	133					1565

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	294	1	901	2	N	75	152	1	3	8	44
							83	9									
12	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	268	1	816	2	N	43					87
							47	9									
01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	177	1	817	2	N	35					122
							39	9									
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	1060	-0-	-20	-0-	145	1	900	2	N	14					225
							15	9									

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-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

11	720	N	717	-0-	-3	-0-	12	1	693	2	N	11					215
							12	9									
12	1798	N	826	-0-	-972	-0-	18	1	800	2	N	7					222
							8	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					27
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

11	3000	N	6301	-0-	3301	9143	6146	3	155	9	Y	141	139	1			22
12	3100	N	5082	-0-	1982	11125	4996	3	86	9	Y	78					100
01	14769	X	3644	-0-	-11125	-0-	3610	3	34	9	Y	31	70	1			61
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	Y	16					57
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	456	3	20	9	Y	18					75
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8	45	1			38
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3109	3	40	9	Y	36					125
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3143	3	43	9	Y	39					164
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2313	3	20	9	Y	18	99	1			83
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	N	30					145
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1147	3	39	9	N	35					180
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					212
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1219	3	62	9	Y	56	208	1			33
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	737	3	129	9	Y	117					150
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	352	3	51	9	Y	46	105	1			91
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	Y	24	109	1			93
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2509	3	34	9	Y	31					124
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2407	3	36	9	Y	33					157
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1178	3	31	9	N	28					232
12	1612	N	1118	-0-	-494	-0-	1096	3	22	9	N	20					252
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62					314
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					244
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	848	3	19	9	N	17	181	1			80
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

11	990	N	890	-0-	-100	-0-	886	3	4	9	N	4					94
12	1240	N	872	-0-	-368	-0-	839	3	33	9	N	30					124
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					124
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	3	14	9	N	13					45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	3	17	9	N	15					60
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	N	6	36	1			30
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

11	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1612	3	18	9	Y	16	73	1			62
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2587	3	23	9	Y	21					83
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	3	24	9	Y	22					105
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4202	-0-	-328	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	660	X	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	X	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

11	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	744	N	44	-0-	-700	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	827	-0-	-1250	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

11	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1170	N	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2746	-0-	-1966	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1487	3	20	9	N	18	13	1			22
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1560	3	67	9	N	61	57	1			26
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	N	40	40	1			26
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2841	-0-	-159	124	2841	3			N	-0-					-0-
12	2525	N	2401	-0-	-124	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5342	X	2984	-0-	-2358	-0-	2971	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	2852	X	1436	-0-	-1416	-0-	1426	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2336	3	13	9	Y	12	11	1			3
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

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
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	366	-0-	-1277	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	611	-0-	-598	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2469	-0-	-141	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	486	3329	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3945	-0-	845	845	3945	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	1628	-0-	-845	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2060	-0-	-1480	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5875	-0-	2775	3768	5875	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1346	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1798	N	823	-0-	-975	-0-	820	3	3	9	Y	3	4	1			1
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

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

11	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2014	3	45	9	Y	41	43	1			3
12	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	1738	3	41	9	Y	37	35	1			5
01	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1678	3	47	9	Y	43	43	1			5
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

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1209	X	201	-0-	-1008	-0-	199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2193	-0-	-659	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

11	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

11	3450	X	3171	-0-	-279	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

11	2940	X	900	-0-	-2040	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1325	-0-	-721	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

11	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

11	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2956	-0-	-44	1258	2956	3			N	-0-					-0-
12	4286	X	3028	-0-	-1258	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	1710	X	963	-0-	-747	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10869	X	6906	-0-	-3963	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4294	-0-	1294	6931	4294	3			N	-0-					-0-
12	10991	X	4060	-0-	-6931	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2579	-0-	-751	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	980	-0-	-250	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1333	-0-	-1277	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

11	2130	N	567	-0-	-1563	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	562	-0-	-2011	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	935	-0-	-1111	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2774	-0-	-1318	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	72	-0-	-858	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1337	-0-	-1050	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1127	-0-	-313	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1162	-0-	-326	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	690	-0-	-1230	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

11	210	X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	X	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

11	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

11	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

11	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

11	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

11	1380	X	863	-0-	-517	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

11	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2450	-0-	-960	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

11	3790	X	3509	-0-	-281	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1661	-0-	-1036	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1573	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1607	3	31	9	Y	28	27	1			6
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1572	3	24	9	Y	22	22	1			6
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1295	3	23	9	Y	21	21	1			8
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1357	3	22	9	Y	20	20	1			8
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1356	3	25	9	Y	23	22	1			9
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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

11	1470	X	741	-0-	-729	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	1178	X	213	-0-	-965	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

11	2580	N	2099	-0-	-481	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

11	4440	X	2216	-0-	-2224	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2018	-0-	-2570	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1668	-0-	-2486	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

11	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1178	-0-	-1147	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

11	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2391	-0-	-999	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2826	N	2230	-0-	-596	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	992	X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	992	X	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	988	-0-	-542	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	648	-0-	-871	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

11	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	523	N	478	-0-	-45	-0-	478	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

11	2640	N	1162	-0-	-1478	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1154	-0-	-1512	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	298	-0-	-2244	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	2552	-0-	-3118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2078	-0-	-2200	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	198	-0-	-432	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	651	X	208	-0-	-443	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	651	X	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4787	3	26	9	Y	24	22	1			8
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4378	3	3	9	Y	3	10	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

11	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3041	-0-	-958	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3959	-0-	859	1985	3959	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2408	-0-	-692	1293	2408	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235	3	46	9	Y	42	40	1			14
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	Y	70	69	1			15
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1273	3	61	9	Y	55	56	1			14
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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1346	-0-	-979	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

11	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

11	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

11	1380	X	1282	-0-	-98	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4500	-0-	1400	1400	4500	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1193	-0-	-637	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	658	-0-	-1233	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	992	N	485	-0-	-507	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1380	3	96	9	Y	87	87	1			34
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1527	3	98	9	Y	89	87	1			36
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1408	3	99	9	Y	90	91	1			35
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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1724	3	21	9	Y	19	17	1			3
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1755	3	23	9	Y	21	22	1			2
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

11	3150	X	1137	-0-	-2013	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1448	-0-	-2458	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1390	-0-	-2516	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	992	N	459	-0-	-533	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

11	3000	N	4857	-0-	1857	1857	4857	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2151	-0-	-949	908	2151	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	1382	-0-	-908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2435	3	61	9	Y	55	56	1			18
12	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2487	3	46	9	Y	42	51	1			9
01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2483	3	36	9	Y	33	33	1			9
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

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
11	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

11	3780	X	3279	-0-	-501	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1895	-0-	-1887	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	450	N	426	-0-	-24	-0-	414	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1765	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	989	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	17878	3	418	9	Y	380	403	1			26
12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18113	3	441	9	Y	401	369	1			58
01	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17381	3	498	9	Y	453	460	1			51
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	N	2095	-0-	-751	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2285	-0-	-629	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1980	N	323	-0-	-1657	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			Y	-0-					3
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1196	3	9	9	Y	8	6	1			5
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

11	5670	X	3479	-0-	-2191	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3151	-0-	-2708	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3752	-0-	-2107	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-
CGU 31					WELL #: 9 T	RRCID -> 170957	COMPL. DATE 04/17/1998					TOTAL DEPTH 9978	PERF. 8680 - 9800				
11	1350	X	1150	-0-	-200	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 16					WELL #: 10	RRCID -> 175236	COMPL. DATE 09/14/1999					TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8414 - 9522				
11	1890	N	277	-0-	-1613	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	807	-0-	-1177	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 24					WELL #: 11	RRCID -> 175278	COMPL. DATE 10/11/1999					TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8514 - 9602				
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 25					WELL #: 10 T	RRCID -> 175469	COMPL. DATE 09/24/1999					TOTAL DEPTH 9878	PERF. 8506 - 9676				
11	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-
ROGERS, E.T. GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 176118	COMPL. DATE 11/16/1999					TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8698 - 9086				
11	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-
CGU 24					WELL #: 12	RRCID -> 176611	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8526 - 9636				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

11	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1172	-0-	-1525	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2584	N	2416	-0-	-168	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2768	-0-	-712	-0-	2748	3	20	9	Y	18	25	1			3
12	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	2224	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	3379	X	1796	-0-	-1583	-0-	1796	3			Y	-0-					12
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

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2946	-0-	-924	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3049	-0-	-950	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

11	3630	X	2132	-0-	-1498	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	837	N	145	-0-	-692	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	803	-0-	-871	-0-	803	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

11	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3600	X	1786	-0-	-1814	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	974	-0-	-2746	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1264	-0-	-1736	1004	1264	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1626	-0-	-624	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

11	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

11	8796	X	4879	-0-	-3917	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2568	-0-	-1932	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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
11	3030	X	2044	-0-	-986	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6010	X	3261	-0-	-2749	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1702	-0-	-968	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1779	-0-	-980	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1574	-0-	-1185	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	899	N	132	-0-	-767	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

11	900	N	123	-0-	-777	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

11	2288	X	548	-0-	-1740	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1801	-0-	-1051	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

11	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4410	X	3871	-0-	-539	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3482	-0-	-1075	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4110	X	3564	-0-	-546	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	8040	-0-	5040	8230	8040	3			N	-0-					-0-
12	9905	X	1675	-0-	-8230	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

11	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

11	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

11	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

11	1920	N	1125	-0-	-795	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	356	-0-	-1566	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	343	-0-	-1362	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

11	2160	N	1633	-0-	-527	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3875	-0-	-1495	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3302	-0-	-2247	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

11	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

11	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

11	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

11	2190	X	11	-0-	-2179	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

11	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1496	-0-	-454	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3084	X	2824	-0-	-260	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

11	3090	X	89	-0-	-3001	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

11	7230	X	6675	-0-	-555	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					2
12	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2605	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2625	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

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
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					7
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5951	3	58	9	Y	53	52	1			8
01	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	5457	3	62	9	Y	56	56	1			8
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

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
11	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1729	-0-	-1588	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4020	X	2791	-0-	-1229	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3023	-0-	-1131	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4420	-0-	-470	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1579	-0-	-1421	162	1579	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1132	-0-	-1162	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	229	-0-	-1724	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3083	-0-	-697	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	514	-0-	-356	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2067	-0-	-2343	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	1551	-0-	-3006	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5560	-0-	-350	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5310	-0-	-797	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4865	-0-	-1242	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2051	-0-	-2449	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3944	-0-	-1481	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3864	-0-	-1561	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4145	X	3263	-0-	-882	-0-	3263	3			Y	-0-					98
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2934	3	186	9	Y	169	148	1			119
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2299	3	147	9	Y	134	135	1			118
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

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
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5554	-0-	-1136	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	3			Y	-0-					5
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	780	3	36	9	Y	33	33	1			5
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	505	3	26	9	Y	24	26	1			3
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	2344	3			Y	-0-					3
12	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2387	3	23	9	Y	21	21	1			3
01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	2000	3	22	9	Y	20	20	1			3
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	162	-0-	-1667	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	44	-0-	-1546	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	994	-0-	-618	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3808	-0-	-3182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6274	-0-	-949	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	4946	-0-	-2277	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					2
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1393	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1319	3	28	9	Y	25	25	1			3
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3231	-0-	-1326	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2518	-0-	-1915	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8087	-0-	-2503	-0-	7977	3	110	9	Y	100	100	1			7
12	10261	X	2689	-0-	-7572	-0-	2652	3	37	9	Y	34	36	1			5
01	10261	X	1758	-0-	-8503	-0-	1728	3	30	9	Y	27	29	1			3
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7790	-0-	-370	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1042	-0-	-2523	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5552	-0-	-1198	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	5673	-0-	-1302	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	4027	-0-	-2948	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5910	X	4462	-0-	-1448	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	3605	-0-	-2564	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1620	-0-	-736	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4354	-0-	-141	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	5430	X	4666	-0-	-764	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4944	-0-	-667	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4012	-0-	-1599	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

11	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5743	-0-	-1046	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

11	7590	X	7249	-0-	-341	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7481	-0-	-176	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

11	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	4268	3	73	9	Y	66	66	1			26
12	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	4373	3	68	9	Y	62	63	1			25
01	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4384	3	76	9	Y	69	67	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2327	-0-	-3013	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2314	-0-	-1716	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

11	6990	X	5921	-0-	-1069	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	4551	-0-	-2672	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	3685	-0-	-3104	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

11	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5718	-0-	2618	2618	5718	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

11	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

11	8040	X	2318	-0-	-5722	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	73	-0-	-8235	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

11	3480	X	272	-0-	-3208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	34	-0-	-3562	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1529	-0-	-2067	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

11	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	1212	-0-	-2384	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	206	-0-	-1474	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	713	X	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	961	X	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	762	-0-	-943	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

11	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	605	-0-	-1813	-0-	605	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3132	-0-	-948	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

11	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	584	3	123	9	Y	112	137	1			20
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	245	3	168	9	Y	153	135	1			38
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					38
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					120
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2624	3	195	9	Y	177	177	1			120
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	3			Y	-0-					120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

11	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

11	6240	X	3828	-0-	-2412	-0-	3811	3	17	9	Y	15	15	1			5
12	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	2549	3	18	9	Y	16	18	1			3
01	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	3756	3	22	9	Y	20	18	1			5
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

11	2400	N	1614	-0-	-786	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

11	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	2193	3	13	9	Y	12	13	1			4
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3234	3	30	9	Y	27	25	1			6
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	2081	3	15	9	Y	14	16	1			4
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

11	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	3910	3	32	9	Y	29	29	1			10
12	4464	X	3625	-0-	-839	-0-	3578	3	47	9	Y	43	44	1			9
01	4371	X	3296	-0-	-1075	-0-	3261	3	35	9	Y	32	33	1			8
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

11	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	3372	3	21	9	Y	19	20	1			6
12	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3143	3	33	9	Y	30	30	1			6
01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	27	1			7
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1806	-0-	-2424	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1803	-0-	-1328	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

11	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

11	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

11	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

11	7170	X	6896	-0-	-274	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

11	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1359	-0-	-563	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3828	-0-	-1182	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3490	-0-	-890	-0-	3456	3	34	9	N	31	17	1			36
12	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1942	3	59	9	N	54	67	1			23
01	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3410	3	68	9	N	62	45	1			40
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3920	-0-	-880	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3754	-0-	-927	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	2539	-0-	-3630	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2319	-0-	-688	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	7130	3	30	9	Y	27	27	1			2
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8510	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9451	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8597	3	124	9	Y	113	104	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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	3	31	9	N	28	21	1			35
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4137	3	103	9	N	94	89	1			40
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2622	3	43	9	N	39	54	1			25
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

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
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2291	3	57	9	Y	52	43	1			17
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2093	3	84	9	Y	76	77	1			16
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	60	1			15
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

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
11	1290	X	139	-0-	-1151	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

11	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	3124	3	124	9	Y	113	113	1			37
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3245	3	207	9	Y	188	185	1			40
01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3179	3	162	9	Y	147	149	1			38
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

11	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

11	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	3			Y	-0-					4
12	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2139	3	25	9	Y	23	24	1			3
01	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	1889	3	28	9	Y	25	25	1			3
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

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

11	5100	X	3565	-0-	-1535	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2492	-0-	-2778	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3949	-0-	-918	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2774	-0-	-2310	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

11	7440	X	7402	-0-	-38	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6687	-0-	-1125	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

11	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

11	1140	N	207	-0-	-933	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5050	-0-	-650	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4882	-0-	-1008	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	11550	X	11502	-0-	-48	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6768	-0-	-5446	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6000	X	2612	-0-	-3388	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	2744	-0-	-2805	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14820	X	14189	-0-	-631	-0-	14123	3	66	9	Y	60	61	1			4
12	15314	X	14517	-0-	-797	-0-	14447	3	70	9	Y	64	59	1			9
01	14818	X	14362	-0-	-456	-0-	14281	3	81	9	Y	74	75	1			8
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

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
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	1034	-0-	-3585	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	443	-0-	-6532	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	4532	-0-	-4303	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	830	X	188	-0-	-642	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	6810	X	6698	-0-	-112	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7331	-0-	-171	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3240	X	2608	-0-	-632	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2060	-0-	-1133	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2475	3	24	9	Y	22	22	1			7
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2318	3	39	9	Y	35	35	1			7
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2830	3	37	9	Y	34	32	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5056	-0-	-554	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

11	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

11	8430	X	7500	-0-	-930	-0-	7365	3	135	9	Y	123	125	1			8
12	8432	X	7544	-0-	-888	-0-	7402	3	142	9	Y	129	118	1			19
01	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	6723	3	151	9	Y	137	141	1			15
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

11	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

11	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6258	-0-	-1213	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	9840	X	9406	-0-	-434	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9613	-0-	-431	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6810	X	6567	-0-	-243	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5070	X	1417	-0-	-3653	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	661	-0-	-4733	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	461	-0-	-4933	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6484	-0-	-536	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6227	-0-	-1182	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1025	-0-	-3415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	952	-0-	-3698	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7726	3	37	9	Y	34	34	1			11
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7583	3	59	9	Y	54	54	1			11
01	7285	X	6282	-0-	-1003	-0-	6242	3	40	9	Y	36	38	1			9
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6180	-0-	-810	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6039	-0-	-1339	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	9240	X	7838	-0-	-1402	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8325	-0-	-851	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5327	-0-	-343	-0-	5243	3	84	9	Y	76	77	1			5
12	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5306	3	89	9	Y	81	74	1			12
01	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	4707	3	91	9	Y	83	86	1			9
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

11	17550	X	16031	-0-	-1519	-0-	16031	3			N	-0-					-0-
12	17732	X	16457	-0-	-1275	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	16264	-0-	-1375	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

11	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

11	4890	X	3870	-0-	-1020	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8943	-0-	-1347	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	8930	-0-	-1517	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8436	-0-	-926	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11344	-0-	-1466	-0-	11332	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	13113	X	9673	-0-	-3440	-0-	9660	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	12741	X	11178	-0-	-1563	-0-	11163	3	15	9	Y	14	14	1			2
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12194	-0-	-2386	-0-	12084	3	110	9	N	100	126	1			139
12	14229	X	13319	-0-	-910	-0-	12956	3	363	9	N	330	327	1			142
01	13950	X	13206	-0-	-744	-0-	12967	3	239	9	N	217	219	1			140
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8203	3	237	9	N	215	218	1			15
12	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	7310	3	220	9	N	200	186	1			29
01	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7045	3	250	9	N	227	230	1			26
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7113	-0-	-2277	-0-	7107	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	9176	X	7406	-0-	-1770	-0-	7398	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	8587	X	6824	-0-	-1763	-0-	6815	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	15590	-0-	-1030	-0-	15590	3			Y	-0-					14
12	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15814	3	30	9	Y	27	22	1			19
01	16833	X	15510	-0-	-1323	-0-	15479	3	31	9	Y	28	23	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14566	-0-	-1664	-0-	14566	3			Y	-0-					3
12	16554	X	14623	-0-	-1931	-0-	14616	3	7	9	Y	6	5	1			4
01	15996	X	14392	-0-	-1604	-0-	14385	3	7	9	Y	6	5	1			5
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

11	2040	N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	1230	N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1622	3	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	3	N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

11	4099	X	1216	-0-	-2883	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	3	24	9	N	22	23	1			7
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	3	14	9	N	13	14	1			6
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1736	3	12	9	N	11	12	1			5
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1642	3	13	9	N	12	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	109	-0-	-821	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	4	4	8			-0-
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	31	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39	1	1504	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	38	1	1469	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39	1	1445	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
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									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1686	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	58	1	2223	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
01	3100	N	3631	-0-	531	531	93	1	3490	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
*01	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	6872	X	1456	-0-	-5416	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	333	-0-	-1589	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	990	N	41	-0-	-949	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	122	1	865	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	130	1	1025	3	N	-0-					-0-
*01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	126	1	857	3	N	-0-					-0-
*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-

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
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	840	N	444	-0-	-396	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2665	-0-	-665	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*01	3441	X	2288	-0-	-1153	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	2820	X	1618	-0-	-1202	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1326	-0-	-1154	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*01	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
*01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

11	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*01	2201	X	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*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-

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 #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

11	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

11	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

11	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2046	-0-	-372	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	159	1	1123	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	161	1	1262	3	N	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

11	3030	X	2342	-0-	-688	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2383	-0-	-647	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*01	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1834	-0-	-626	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
*01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*01	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3300	-0-	200	563	3300	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

11	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

11	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
*01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

11	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4002	-0-	-772	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*01	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3469	-0-	-964	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*01	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1470	X	1151	-0-	-319	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	961	-0-	-496	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3537	-0-	437	642	3537	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2881	-0-	-219	423	2881	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4034	-0-	1034	1034	4034	3			Y	-0-					-0-
12	2801	N	1767	-0-	-1034	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*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-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*01	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	1784	-0-	-572	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "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
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4051	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3561	3	13	9	Y	12	9	1			6
01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2918	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	4050	X	2711	-0-	-1339	-0-	2698	3	13	9	Y	12	13	1			4

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
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

11	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	806	N	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

11	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2510	3	39	9	Y	35	35	1			12
12	2759	N	2107	-0-	-652	-0-	2104	3	3	9	Y	3	13	1			2
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			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 #: 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
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	89	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3972	-0-	872	872	171	1	3801	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	433	-0-	-1067	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2525	3	9	9	Y	8	9	1			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	264	-0-	-790	-0-	253	3	11	9	Y	10	5	1			5
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	3	17	9	Y	15	13	1			7
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12	9	Y	11	12	1			6
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	3	13	9	Y	12	13	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1381	3	9	9	Y	8	4	1			4
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	3	14	9	Y	13	14	1			5

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1747	3	29	9	Y	26	26	1			9
12	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1047	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	3	3	9	Y	3	4	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	562	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
11	2340	N	2077	-0-	-263	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2136	-0-	-282	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. 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
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
*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-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	11	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			9

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-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
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1535	3	30	9	Y	27	25	1			9
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	3	34	9	Y	31	24	1			16
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1874	3	37	9	Y	34	36	1			14
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1675	3	39	9	Y	35	32	1			17
03	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1827	3	31	9	Y	28	31	1			14
04	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	1792	3	36	9	Y	33	35	1			12

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1451	3	31	9	Y	28	29	1			9
12	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1285	3	26	9	Y	24	21	1			12
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1295	3	30	9	Y	27	28	1			11
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			13
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1272	3	24	9	Y	22	24	1			11
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1211	3	26	9	Y	24	26	1			9

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	Y	54	29	1			26
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2069	3	51	9	Y	46	49	1			23
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1811	3	58	9	Y	53	57	1			19

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2700	N	1751	-0-	-949	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1599	-0-	-1191	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1495	-0-	-665	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2805	-0-	-1185	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	Y	13	9	1			7
01	2666	N	1964	-0-	-702	-0-	1949	3	15	9	Y	14	15	1			6
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	3	13	9	Y	12	13	1			6
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2357	3	15	9	Y	14	15	1			5

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*01	3348	X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	125	1	2035	3	N	-0-					-0-
*01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	165	1	1937	3	N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2813	-0-	-187	81	2813	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*01	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

11	2280	X	1779	-0-	-501	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
*01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

11	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1441	-0-	-729	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

11	2520	N	961	-0-	-1559	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	965	-0-	-1515	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

11	900	N	413	-0-	-487	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

11	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

11	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

11	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

11	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*01	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	986	-0-	-1174	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	417	-0-	-606	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*01	1457	X	416	-0-	-1041	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-			-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-			-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-			-0-
*01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-			-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	3210	-0-	110	160	3210	3			N	-0-			-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

11	2250	N	978	-0-	-1272	-0-	978	3			N	-0-			-0-
12	2108	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-			-0-
*01	1736	N	889	-0-	-847	-0-	889	3			N	-0-			-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
*01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			-0-
12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
*01	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1353	-0-	-177	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
*01	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	824	-0-	-1606	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2040	N	19	-0-	-2021	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	327	-0-	-1502	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1799	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	1300	3	6	9	Y	5	5	1			2

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	887	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	3	24	9	Y	22	16	1			11
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1277	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1227	3	22	9	Y	20	22	1			10
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1211	3	24	9	Y	22	24	1			8

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4276	-0-	-404	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*01	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4615	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3350	-0-	250	1865	3350	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2261	-0-	-839	1026	2261	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
*01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1348	-0-	-572	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	847	-0-	-951	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	602	-0-	-1618	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			Y	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	69	1	1432	3	N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	3	N	-0-					-0-
*01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	63	1	1408	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

11	2850	X	1831	-0-	-1019	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

11	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	496	-0-	-1643	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

11	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	605	-0-	-1534	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
*01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
*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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-			-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	244	1	1724	3	N	-0-			-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	236	1	1851	3	N	-0-			-0-
*01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	203	1	1379	3	N	-0-			-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

11	1680	N	955	-0-	-725	-0-	955	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
*01	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
*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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-			-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

11	3000	N	3992	-0-	992	3548	3992	3			N	-0-					-0-
12	7023	X	3475	-0-	-3548	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	3	N	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

11	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*01	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	53	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	73	1	1504	3	N	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

11	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*01	2945	N	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	597	-0-	-663	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2102	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1698	3	9	9	Y	8	6	1			4
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1823	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	3	9	9	Y	8	8	1			4
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2043	3	9	9	Y	8	9	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

11	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2938	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	2669	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2760	N	2549	-0-	-211	-0-	2541	3	8	9	Y	7	7	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
11	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1104	-0-	-663	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	Y	38	38	1			13
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16	21	1			8
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	3	17	9	Y	15	17	1			7
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2047	3	19	9	Y	17	18	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1563	3	12	9	Y	11	12	1			4
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1548	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
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	501	-0-	-249	-0-	494	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	79	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	80	1	1640	3	N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4740	3	33	9	N	30	32	1			10
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4991	3	26	9	N	24	22	1			12
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4875	3	31	9	N	28	29	1			11
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4164	3	31	9	N	28	26	1			13
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4882	3	25	9	N	23	25	1			11
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4825	3	28	9	N	25	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1711	3	37	9	Y	34	34	1			11
12	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1829	3	22	9	Y	20	21	1			10
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	Y	22	23	1			9
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	1			10
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2050	3	20	9	Y	18	19	1			9
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2119	3	21	9	Y	19	21	1			7

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

11	1920	N	1631	-0-	-289	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

11	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

11	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	84	1	1751	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	79	1	1629	3	N	-0-			-0-
*01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	71	1	1578	3	N	-0-			-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
*01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

11	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	125	1	2576	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	126	1	2601	3	N	-0-			-0-
*01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	108	1	2407	3	N	-0-			-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

11	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1484	3	46	9	Y	42	45	1			14
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1520	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1532	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	3	22	9	Y	20	22	1			10
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	3	24	9	Y	22	24	1			8

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

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
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11431	3	130	9	Y	118	106	0			29
12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10868	3	140	9	Y	127	125	0			31
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11650	3	109	9	Y	99	113	0			17
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24
03	11935	X	10505	-0-	-1430	-0-	10392	3	113	9	Y	103	116	0			11
04	11550	X	10109	-0-	-1441	-0-	9988	3	121	9	Y	110	103	0			18

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
11	7950	X	7282	-0-	-668	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6235	-0-	-1980	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
*01	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7539	-0-	-711	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	7366	-0-	-1159	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7356	-0-	-1169	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6977	-0-	-1300	-0-	6977	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6604	-0-	-926	-0-	6604	3			Y	-0-					-0-

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
11	18270	X	15490	-0-	-2780	-0-	15087	3	403	9	N	366	317	0	12	8	87
12	18879	X	14634	-0-	-4245	-0-	14019	3	615	9	N	559	509	0			137
01	18879	X	14818	-0-	-4061	-0-	14323	3	495	9	N	450	510	0			77
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110
03	16771	X	14950	-0-	-1821	-0-	14434	3	516	9	N	469	528	0			51
04	15480	X	11385	-0-	-4095	-0-	10838	3	547	9	N	497	466	0			82

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
11	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	12045	3	154	9	N	140	126	0			34
12	14880	X	11825	-0-	-3055	-0-	11814	3	11	9	N	10	42	0			2
01	14353	X	11410	-0-	-2943	-0-	11401	3	9	9	N	8	9	0			1
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0			2
03	13361	X	11903	-0-	-1458	-0-	11894	3	9	9	N	8	9	0			1
04	12210	X	11187	-0-	-1023	-0-	11178	3	9	9	N	8	8	0			1

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
11	7290	X	5533	-0-	-1757	-0-	5452	3	81	9	Y	74	67	0			18
12	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5409	3	90	9	Y	82	80	0			20
01	6603	X	4932	-0-	-1671	-0-	4866	3	66	9	Y	60	70	0			10
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0			15
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6004	3	69	9	Y	63	71	0			7
*04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10630	3	73	9	Y	66	62	0			11

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
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13011	3	48	9	Y	44	39	0			11
12	13206	X	11601	-0-	-1605	-0-	11534	3	67	9	Y	61	57	0			15
01	13206	X	10871	-0-	-2335	-0-	10818	3	53	9	Y	48	55	0			8
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0			15
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13389	3	79	9	Y	72	79	0			8
*04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12632	3	85	9	Y	77	72	0			13

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

11	17370	X	16516	-0-	-854	-0-	16411	3	105	9	Y	95	85	0			23
12	17949	X	17351	-0-	-598	-0-	17248	3	103	9	Y	94	94	0			23
01	17949	X	17263	-0-	-686	-0-	17184	3	79	9	Y	72	83	0			12
02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0			18
03	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16322	3	83	9	Y	75	85	0			8
*04	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15473	3	88	9	Y	80	75	0			13

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

11	18750	X	17584	-0-	-1166	-0-	17548	3	36	9	Y	33	33	1			11
12	19065	X	16914	-0-	-2151	-0-	16886	3	28	9	Y	25	23	1			13
01	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	30	1			11
02	16352	X	14806	-0-	-1546	-0-	14774	3	32	9	Y	29	26	1			14
03	18104	X	15970	-0-	-2134	-0-	15946	3	24	9	Y	22	25	1			11
04	17520	X	16030	-0-	-1490	-0-	16000	3	30	9	Y	27	28	1			10

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

11	34140	X	32849	-0-	-1291	-0-	32744	3	105	9	Y	95	85	0			23
12	35154	X	32690	-0-	-2464	-0-	32519	3	171	9	Y	155	140	0			38
01	35154	X	32000	-0-	-3154	-0-	31864	3	136	9	Y	124	141	0			21
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0			30
03	33759	X	31279	-0-	-2480	-0-	31136	3	143	9	Y	130	146	0			14
04	32670	X	30051	-0-	-2619	-0-	29899	3	152	9	Y	138	129	0			23

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

11	9870	X	9608	-0-	-262	-0-	9466	3	142	9	Y	129	115	0			32
12	10199	X	9839	-0-	-360	-0-	9759	3	80	9	Y	73	87	0			18
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	9984	3	62	9	Y	56	64	0			10
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0			14
03	10633	X	10257	-0-	-376	-0-	10194	3	63	9	Y	57	65	0			6
*04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10509	3	67	9	Y	61	57	0			10

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

11	24150	X	22761	-0-	-1389	-0-	22744	3	17	9	Y	15	15	1			5
12	24893	X	22697	-0-	-2196	-0-	22684	3	13	9	Y	12	11	1			6
01	24893	X	22178	-0-	-2715	-0-	22164	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	22847	X	21806	-0-	-1041	-0-	21794	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	22110	X	20636	-0-	-1474	-0-	20623	3	13	9	Y	12	13	1			4

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

11	16320	X	15351	-0-	-969	-0-	15257	3	94	9	Y	85	76	0			21
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17097	3	40	9	Y	36	48	0			9
01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17157	3	32	9	Y	29	33	0			5
02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0			7
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16883	3	33	9	Y	30	34	0			3
*04	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16259	3	35	9	Y	32	30	0			5

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
11	16230	X	14768	-0-	-1462	-0-	14665	3	103	9	Y	94	84	0			23
12	16368	X	14649	-0-	-1719	-0-	14564	3	85	9	Y	77	81	0			19
01	16182	X	14229	-0-	-1953	-0-	14171	3	58	9	Y	53	63	0			9
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0			13
03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13985	3	61	9	Y	55	62	0			6
*04	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12982	3	65	9	Y	59	55	0			10

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15816	-0-	-924	-0-	15785	3	31	9	Y	28	25	0			7
12	17019	X	15810	-0-	-1209	-0-	15715	3	95	9	Y	86	72	0			21
01	17019	X	15438	-0-	-1581	-0-	15361	3	77	9	Y	70	79	0			12
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0			17
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15441	3	80	9	Y	73	82	0			8
*04	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14741	3	86	9	Y	78	73	0			13

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16045	-0-	-1145	-0-	15981	3	64	9	Y	58	61	1			19
12	17670	X	17668	-0-	-2	-0-	17622	3	46	9	Y	42	40	1			21
01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	48	1			18
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15790	3	51	9	Y	46	42	1			22
03	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17688	3	42	9	Y	38	41	1			19
*04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17298	3	45	9	Y	41	45	1			15

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	22206	-0-	-954	-0-	22050	3	156	9	N	142	144	1			47
12	23932	X	21741	-0-	-2191	-0-	21622	3	119	9	N	108	101	1			54
01	23932	X	21219	-0-	-2713	-0-	21088	3	131	9	N	119	125	1			48
02	20944	X	18846	-0-	-2098	-0-	18714	3	132	9	N	120	110	1			58
03	23157	X	20429	-0-	-2728	-0-	20322	3	107	9	N	97	107	1			48
04	22200	X	19415	-0-	-2785	-0-	19293	3	122	9	N	111	119	1			40

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
*01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	20437	-0-	-3503	-0-	20437	3			N	-0-					-0-
12	24118	X	20771	-0-	-3347	-0-	20771	3			N	-0-					-0-
*01	23932	X	20957	-0-	-2975	-0-	20957	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	3	8			2
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	554	-0-	-2116	-0-	552	2	2	9	Y	2	20	1			-0-
12	2759	X	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1624	2	23	9	Y	21					21
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2178	-0-	-222	-0-	2168	2	10	9	Y	9	63	1			11
12	2356	X	1862	-0-	-494	-0-	1862	2			Y	-0-					11
01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2250	2	33	9	Y	30					41
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	Y	9	70	1			5
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					5
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					16
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	73	1			13
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
01	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1513	2	8	9	Y	7					20
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	2794	2	13	9	Y	12	74	1			9
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					9
01	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2658	2	39	9	Y	35					44
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5	16	1			1
12	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-		-0-	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
								209	3									
12	868	N	590	-0-		-278	-0-	40	1	415	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
01	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-					-0-
								352	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-		-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
12	279	N	263	-0-		-16	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
01	279	N	266	-0-		-13	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
11	330	N	275	-0-		-55	-0-	18	1	190	2	Y	7					14
								59	3	8	9							
12	372	N	254	-0-		-118	-0-	17	1	184	2	Y	1	1	1			14
								52	3	1	9							
01	513	N	513	-0-		-0-	-0-	34	1	370	2	Y	6	19	1			1
								102	3	7	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	32	39	1			14
							32	3	35	9							
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	32	40	1			6
							34	3	35	9							
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	38	20	1			24
							56	3	42	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	25	31	1			11
							92	3	28	9							
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	26	32	1			5
							100	3	29	9							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	29	15	1			19
							110	3	32	9							
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							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
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									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	3	2	1			3
							355	3	3	9							
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	5	6	1			2
							345	3	6	9							
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1387	2	Y	4	4	1			2
							461	3	4	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	71	1	732	2	Y	5	3	1			5
							248	3	6	9							
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	Y	9	10	1			4
							331	3	10	9							
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	11	9	1			6
							345	3	12	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	88	1	1478	2	Y	26	32	1			11
							251	3	29	9							
12	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	115	1	1732	2	Y	26	32	1			5
							304	3	29	9							
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	68	1	1084	2	Y	30	16	1			19
							190	3	33	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	10	6	1			10
							397	3	11	9							
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	97	1	1003	2	Y	12	20	1			2
							326	3	13	9							
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	83	1	860	2	Y	6	5	1			3
							286	3	7	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
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									

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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	77	1	790	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
01	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
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									

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
11	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	102	1	1047	2	Y	13	8	1			12
							354	3	14	9							
12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	113	1	1170	2	Y	17	24	1			5
							380	3	19	9							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1167	2	Y	13	11	1			7
							388	3	14	9							
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							

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
11	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	67	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3424	-0-	-686	-0-	231	1	2370	2	Y	19	11	1			18
							802	3	21	9							
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	273	1	2837	2	Y	25	35	1			8
							922	3	28	9							
01	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	215	1	2220	2	Y	20	17	1			11
							737	3	22	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	182	1	3032	2	Y	12	15	1			5
							515	3	13	9							
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	180	1	2728	2	Y	12	15	1			2
							480	3	13	9							
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	152	1	2414	2	Y	14	7	1			9
							423	3	15	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	1891	2	Y	25	29	1			30
							266	3	28	9							
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	142	1	1678	2	Y	28	31	1			27
							249	3	31	9							
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	27	30	1			24
							250	3	30	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	332	1	3411	2	Y	53	31	1			50
							1155	3	58	9							
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	347	1	3602	2	Y	70	101	1			19
							1170	3	77	9							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	340	1	3507	2	Y	43	38	1			24
							1165	3	47	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	156	1	1606	2	Y	3	2	1			3
							544	3	3	9							
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	190	1	1969	2	Y	10	7	1			6
							639	3	11	9							
01	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	158	1	1627	2	Y	13	12	1			7
							540	3	14	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	92	1	1548	2	Y	30	38	1			13
							264	3	33	9							
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	1752	2	Y	32	39	1			6
							307	3	35	9							
01	3100	N	3204	-0-	104	104	161	1	2555	2	Y	36	19	1			23
							448	3	40	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	167	1	2788	2	Y	23	29	1			10
							473	3	25	9							
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	Y	24	29	1			5
							478	3	26	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	2	Y	26	14	1			17
							457	3	29	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	78	1	1304	2	Y	14	18	1			6
							222	3	15	9							
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	147	1	2223	2	Y	16	19	1			3
							391	3	18	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	17	9	1			11
							320	3	19	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3108	2	Y	28	34	1			12
							528	3	31	9							
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	Y	29	35	1			6
							528	3	32	9							
01	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	168	1	2675	2	Y	31	17	1			20
							469	3	34	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3182	-0-	-1048	-0-	155	1	2585	2	Y	3	4	1			1
							439	3	3	9							
12	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	149	1	2241	2	Y	4	4	1			1
							393	3	4	9							
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	4	2	1			3
							551	3	4	9							
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							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	Y	34	60	1			39
							215	3	37	9							
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	159	1	1581	2	Y	26					65
							241	3	29	9							
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	2	Y	26	81	1			10
							254	3	29	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	63	1	1055	2	Y	33	42	1			14
							179	3	36	9							
12	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	78	1	1171	2	Y	35	42	1			7
							205	3	39	9							
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	2	Y	39	21	1			25
							253	3	43	9							
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							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	4	3	1			2
							312	3	4	9							
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	3	3	1			2
							323	3	3	9							
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	Y	4	3	1			3
							243	3	4	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	196	1	3278	2	Y	12	15	1			5
							557	3	13	9							
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	Y	14	16	1			3
							591	3	15	9							
01	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	211	1	3343	2	Y	14	8	1			9
							586	3	15	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	74	1	1040	2	Y	27	31	1			32
							146	3	30	9							
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	81	1	964	2	Y	28	32	1			28
							143	3	31	9							
01	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	77	1	816	2	Y	29	32	1			25
							116	3	32	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	28	34	1			12
							235	3	31	9							
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	Y	29	35	1			6
							236	3	32	9							
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	68	1	1081	2	Y	31	17	1			20
							190	3	34	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	81	1	1149	2	Y	64	60	1			76
							162	3	70	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	139	1	1642	2	Y	68	77	1			67
							243	3	75	9							
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	Y	70	77	1			60
							207	3	77	9							
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2111	2	Y	6					13
							652	3	7	9							
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	158	1	1691	2	Y	11	13	1			11
							475	3	12	9							
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	127	1	1368	2	Y	10	15	1			6
							374	3	11	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	207	1	2178	2	Y	10					20
							673	3	11	9							
12	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	226	1	2430	2	Y	46	55	1			11
							683	3	51	9							
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	211	1	2275	2	Y	29	15	1			25
							622	3	32	9							
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							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	-0-	4	1			-0-
							175	3									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	78	1	816	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	89	1	950	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	117	1	1645	2	Y	21	24	1			25
							231	3	23	9							
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	1960	2	Y	22	25	1			22
							291	3	24	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1696	2	Y	23	25	1			20
							242	3	25	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	60	1	842	2	Y	17	19	1			20
							118	3	19	9							
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	68	1	790	2	Y	17	20	1			17
							116	3	19	9							
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	86	1	920	2	Y	18	20	1			15
							132	3	20	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	76	1	798	2	Y	13					27
							246	3	14	9							
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	79	1	850	2	Y	25	30	1			22
							239	3	28	9							
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	2	Y	23	31	1			14
							278	3	25	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	108	1	1107	2	Y	24	14	1			23
							374	3	26	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	Y	57	46	1			34
							887	3	63	9							
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	79	69	1			44
							772	3	87	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	92	1	1066	2	Y	15	13	1			8
							157	3	17	9							
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	16	13	1			11
							194	3	18	9							
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	138	1	1301	2	Y	16	12	1			15
							203	3	18	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	156	1	1599	2	Y	22	13	1			21
							541	3	24	9							
12	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	160	1	1664	2	Y	32	42	1			11
							541	3	35	9							
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	162	1	1670	2	Y	25	22	1			14
							554	3	28	9							
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							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	151	1	1740	2	Y	-0-	51	1			-0-
							256	3									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	84	1	882	2	Y	7					14
							272	3	8	9							
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	94	1	1009	2	Y	6	8	1			12
							284	3	7	9							
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	88	1	950	2	Y	9	17	1			4
							260	3	10	9							
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	Y	10	8	1			5
							185	3	11	9							
12	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	118	1	1172	2	Y	9	8	1			6
							179	3	10	9							
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	124	1	1166	2	Y	10	7	1			9
							182	3	11	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	222	1	2332	2	Y	5					10
							720	3	6	9							
12	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	201	1	2154	2	Y	8	10	1			8
							605	3	9	9							
01	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	238	1	2569	2	Y	8	11	1			5
							702	3	9	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	58	1	964	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	72	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-	5	1			-0-
							179	3									
12	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	74	1	870	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
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									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	16	14	1			8
							195	3	18	9							
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1376	2	Y	16	13	1			11
							210	3	18	9							
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	16	12	1			15
							237	3	18	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	255	1	2624	2	Y	22	13	1			21
							889	3	24	9							
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	328	1	3400	2	Y	39	43	1			17
							1104	3	43	9							
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	274	1	2831	2	Y	39	34	1			22
							941	3	43	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	4	4	1			2
							183	3	4	9							
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	5	4	1			3
							161	3	6	9							
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	6	4	1			5
							152	3	7	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	N	2844	-0-	-82	-0-	199	1	2295	2	Y	12	11	1			6
							337	3	13	9							
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	238	1	2362	2	Y	13	10	1			9
							360	3	14	9							
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	300	1	2814	2	Y	12	9	1			12
							437	3	13	9							
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							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1261	2	Y	13	11	1			7
							186	3	14	9							
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1378	2	Y	13	11	1			9
							210	3	14	9							
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	118	1	1108	2	Y	13	10	1			12
							172	3	14	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	78	1	890	2	Y	8	7	1			4
							130	3	9	9							
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	2	Y	9	7	1			6
							163	3	10	9							
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	2	Y	8	6	1			8
							187	3	9	9							
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							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1619	2	Y	17	14	1			9
							238	3	19	9							
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	137	1	1369	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	2	Y	17	13	1			16
							295	3	19	9							
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							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	78	1	890	2	Y	20	17	1			10
							130	3	22	9							
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	91	1	910	2	Y	21	17	1			14
							140	3	23	9							
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	Y	20	15	1			19
							146	3	22	9							
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							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
12	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							181	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	109	1	1262	2	Y	12	11	1			6
							186	3	13	9							
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1454	2	Y	14	11	1			9
							221	3	15	9							
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1492	2	Y	12	9	1			12
							232	3	13	9							
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111	1	952	2	Y	14	11	1			15
							147	3	15	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	191	1	1548	2	Y	13	21	1			7
							231	3	14	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115	1	968	2	Y	14	11	1			10
							147	3	15	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	14	12	1			7
							113	3	15	9							
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	878	2	Y	15	12	1			10
							135	3	17	9							
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	15	11	1			14
							131	3	17	9							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	Y	15	12	1			17
							140	3	17	9							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	846	2	Y	15	24	1			8
							127	3	17	9							
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	90	1	761	2	Y	15	12	1			11
							116	3	17	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	153	1	2558	2	Y	21	26	1			9
							435	3	23	9							
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	Y	21	26	1			4
							480	3	23	9							
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	2	Y	24	13	1			15
							530	3	26	9							
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							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	23	20	1			12
							112	3	25	9							
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	54	1	537	2	Y	24	20	1			16
							82	3	26	9							
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	53	1	503	2	Y	24	18	1			22
							79	3	26	9							
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							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	22	19	1			11
							87	3	24	9							
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	51	1	504	2	Y	23	19	1			15
							77	3	25	9							
01	744	N	500	-0-	-244	-0-	40	1	376	2	Y	23	17	1			21
							59	3	25	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1719	-0-	-711	-0-	116	1	1220	2	Y	5					10
							377	3	6	9							
12	2139	X	1782	-0-	-357	-0-	120	1	1289	2	Y	10	12	1			8
							362	3	11	9							
01	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	138	1	1493	2	Y	8	11	1			5
							409	3	9	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-		-0-	135	1	1385	2	Y	54	32	1			51
								469	3	59	9							
12	2259	N	2259	-0-	-0-		-0-	149	1	1549	2	Y	53	102	1			2
								503	3	58	9							
01	2245	N	2245	-0-	-0-		-0-	152	1	1567	2	Y	5	4	1			3
								520	3	6	9							
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							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-		-0-	121	1	1387	2	Y	35	63	1			41
								203	3	39	9							
12	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-	147	1	1452	2	Y	26					67
								221	3	29	9							
01	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	154	1	1445	2	Y	26	83	1			10
								225	3	29	9							
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							

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2924	X	2924	-0-	-0-		-0-	171	1	2413	2	Y	-0-	4	1			-0-
								340	3									
12	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-	206	1	2418	2	Y	-0-					-0-
								357	3									
01	2511	X	1962	-0-	-549		-0-	148	1	1587	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
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									

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1137	-0-	-33		-0-	77	1	806	2	Y	5					10
								248	3	6	9							
12	1302	N	1063	-0-	-239		-0-	71	1	767	2	Y	8	9	1			9
								216	3	9	9							
01	1395	N	1131	-0-	-264		-0-	76	1	822	2	Y	7	12	1			4
								225	3	8	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	249	1	2564	2	Y	17	10	1			17
							869	3	19	9							
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2096	2	Y	32	34	1			15
							681	3	35	9							
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	173	1	1782	2	Y	34	30	1			19
							592	3	37	9							
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							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	2	Y	5					27
							595	3	6	9							
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	2	Y	6					33
							534	3	7	9							
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	183	1	1934	2	Y	8					41
							585	3	9	9							
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							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	114	1	1208	2	Y	23					27
							368	3	25	9							
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	120	1	1286	2	Y	25					52
							365	3	28	9							
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	2	Y	33					85
							482	3	36	9							
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							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	775	N	491	-0-	-284	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	69	1	789	2	Y	21	18	1			11
							115	3	23	9							
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	22	18	1			15
							135	3	24	9							
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	21	16	1			20
							178	3	23	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	109	1	1117	2	Y	42	25	1			40
							378	3	46	9							
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	96	1	1000	2	Y	89	81	1			48
							325	3	98	9							
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	112	98	1			62
							326	3	123	9							
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							

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
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	175	1	1842	2	Y	12					25
							569	3	13	9							
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	184	1	1972	2	Y	24	29	1			20
							554	3	26	9							
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	170	1	1837	2	Y	23	29	1			14
							502	3	25	9							
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							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	297	-0-	-663	-0-	295	2	2	9	Y	2					10
12	992	N	161	-0-	-831	-0-	161	2			Y	-0-					10
01	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			Y	-0-					10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2402	2	26	9	Y	24					31
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2407	2	26	9	Y	24	43	1			12
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2001	2	44	9	Y	40					52
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

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
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	2	N	-0-					58
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					58
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	248	1	3591	2	N	-0-					58
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

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
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	N	4					29
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					29
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					29
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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		845	-0-	845	1564	845	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		972	-0-	972	2536	972	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		952	-0-	952	3488	952	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		549	-0-	549	1073	549	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		563	-0-	563	1636	563	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		594	-0-	594	2230	594	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	267	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	322	1	2510	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	262	1	2586	2	N	-0-			-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	266	1	2240	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	253	1	1978	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	252	1	2484	2	N	-0-			-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	143	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	138	1	1363	2	N	-0-			-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	87	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	104	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	119	1	2281	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	110	1	2239	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
11	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	299	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	314	1	1630	2	N	-0-			-0-
01	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	348	1	1604	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	22	1	2976	2	N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	14	1	3144	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	13	1	2897	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	14	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	9	1	2054	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	9	1	1954	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

11	2747	X	690	-0-	-2057	-0-	5	1	685	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	241	-0-	-1340	-0-	1	1	240	2	N	-0-			-0-
01	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-			-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

11	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	231	1	3100	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	206	1	2798	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	163	1	3124	2	N	-0-			-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

11	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	26	1	3446	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	16	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	16	1	3412	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2082	-0-	-78	-0-	16	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	9	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	9	1	1972	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	44	1	5861	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	19	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	1812	-0-	-2962	-0-	8	1	1804	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	387	2	Y	20	20	0			-0-
							1	3	22	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	548	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	510	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					135
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					135
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2475	2	35	9	N	32					167
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

11	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3561	2			N	-0-					76
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					76
01	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2905	2			N	-0-					76
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1668	2	66	9	N	60	177	1			70
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1137	2	15	9	N	14					84
01	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1257	2	9	9	N	8					92
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	N	55					137
							61	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	25					162
							28	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	N	30					192
							33	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13	1	1416	2	N	83	178	1			97
							91	9									
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2060	2	N	51					148
							56	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					148

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1379	2	102	9	N	93	190	1			33
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	55					88
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1404	2	114	9	N	104					192
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					68
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1539	2	30	9	Y	27	63	1			42
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	15					57
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1411	2	20	9	Y	18	55	1			20
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1061	2	25	9	Y	23	43	1			27
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	15					42
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	42	1			18
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

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	689	-0-	-481	-0-	687	2	2	9	Y	2	2	1			137
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	21	4	1			154
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	Y	9	8	1			155
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	2	29	9	Y	26	41	1			30
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	16					46
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2539	2	19	9	Y	17	45	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	2042	2	24	9	N	22					85
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	1945	2	75	9	N	68					153
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	2	21	9	N	19					172
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	2	29	9	Y	26	35	1			27
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16					43
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	Y	18	43	1			18
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2375	2	92	9	Y	84	84	1			15
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2367	2	Y	89	89	1			15
							98	9									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	Y	84	84	1			15
							92	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	6	1	42	2	N	4					222
							4	9									
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	46	2	N	22	187	1			57
							24	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					215
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	59	181	1			93
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	661	2	87	9	N	79					172
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

11	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1797	2	19	9	N	17					45
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	82					127
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	N	1					128
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

11	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					26
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					26
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	19	1			7
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

11	360	N	182	-0-	-178	-0-	167	2	15	9	Y	14	14	1			17
12	310	N	177	-0-	-133	-0-	6	1	154	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2775	2	124	9	N	113	186	1			92
12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	8					100
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					100
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	377	1	2476	2	N	-0-					109
12	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	308	1	1956	2	N	-0-					109
01	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	371	1	2127	2	N	-0-					109
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3824	2	23	9	N	21	73	1			28
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	38					66
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4049	2	35	9	N	32					98
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

11	390	N	323	-0-	-67	-0-	304	2	19	9	Y	17					33
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7					40
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	2	9	9	Y	8	32	1			16
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

11	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3673	2	80	9	N	73					143
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	19					162
01	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2810	2	31	9	N	28					190
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	22	1	2568	2	Y	6	2	1			52
							7	9									
12	1891	N	26	-0-	-1865	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1			52
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	2	Y	-0-					52
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	N	78					225
							86	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1155	2	N	8	175	1			58
							9	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	N	-0-					58
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									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12					34
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	470	2	6	9	Y	5					39
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	30	1			16
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					22
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

11	3000	N	3486	-0-	486	2387	3468	2	18	9	N	16	63	1			23
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					42
01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2940	2	14	9	N	13					55
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	51	2	54	9	Y	49	49	1			17
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	51	51	1			17
							56	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

11	1530	N	782	-0-	-748	-0-	103	1	679	2	N	-0-					52
12	1736	N	947	-0-	-789	-0-	129	1	818	2	N	-0-					52
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					52
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	376	2	19	9	Y	17					73
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	390	2	20	9	Y	18					91
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	71	1			28
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	115	1	605	2	N	-0-					189
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	104	1	550	2	N	-0-					189
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					189
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

11	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1226	2	47	9	Y	43	43	1			29
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1476	8	Y	45	45	1			29
							50	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	42	42	1			29
							46	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	471	1	3099	2	N	-0-					23
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	555	1	3532	2	N	-0-					23
01	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	542	1	3112	2	N	-0-					23
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									

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

11	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1606	2	12	9	N	11	52	1			16
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	10					26
01	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4206	2	15	9	N	14					40
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

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
11	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2			N	-0-					180
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	10					190
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					205
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8					33
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	911	2	30	9	N	27					60
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					85
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	283	2	14	9	Y	13					36
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328	2	11	9	Y	10					46
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9	37	1			18
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

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					20
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					23
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					25
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	30	1	1032	2	Y	7	175	1			1
							8	9									
12	1240	N	77	-0-	-1163	-0-	31	1	46	9	Y	42	4	1			39
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	77	4	1			112
							85	9									
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									

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
11	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	3937	2	101	9	Y	92	92	1			73
12	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	155	1	3915	2	Y	97	97	1			73
							107	9									
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	140	1	3558	2	Y	91	91	1			73
							100	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	259	2	6	9	N	5					17
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					17
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	19					172
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	11					183
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					183
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	10					60
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	885	1	12708	2	Y	-0-					219
12	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	818	1	11238	2	Y	-0-					219
01	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 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
11	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	10288	2	108	9	N	98					260
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	106	188	1			178
01	11501	X	10646	-0-	-855	-0-	10622	2	24	9	N	22					200
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

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					30
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	N	28					58
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

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11782	2	109	9	N	99					277
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	144	188	1			233
01	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	9761	2	103	9	N	94	184	1			143
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	M	69	186	1			148

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	126	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8237	2	200	9	Y	182	182	1			18
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	363	1	7919	2	Y	192	192	1			18
							211	9									
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	327	1	8301	2	Y	181	181	1			18
							199	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10492	-0-	-158	-0-	10370	2	122	9	N	111					208
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	100	173	1			135
01	10292	X	9102	-0-	-1190	-0-	9036	2	66	9	N	60					195
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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29370	X	26410	-0-	-2960	-0-	26192	2	218	9	N	198	185	1			163
12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	164	187	1			140
01	28892	X	25401	-0-	-3491	-0-	25123	2	278	9	N	253	183	1			210
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

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168750	X	125426	-0-	-43324	-0-	57	1	123621	2	Y	1589	2122	1			128
							1748	9									
12	160580	X	1990	-0-	-158590	-0-	58	1	1932	9	Y	1756	1728	1			156
01	147467	X	111505	-0-	-35962	-0-	58	1	109552	2	Y	1723	1771	1			108
							1895	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222000	X	166598	-0-	-55402	-0-	69	1	163710	2	Y	2563	2595	1			156
							2819	9									
12	219945	X	2432	-0-	-217513	-0-	71	1	2361	9	Y	2146	2111	1			191
01	193223	X	154556	-0-	-38667	-0-	71	1	152167	2	Y	2107	2166	1			132
							2318	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173640	X	138700	-0-	-34940	-0-	54	1	135591	2	N	2777	2598	1			405
							3055	9									
12	172019	X	128095	-0-	-43924	-0-	72	1	125406	2	N	2379	2553	1			231
							2617	9									
01	156984	X	117606	-0-	-39378	-0-	56	1	114768	2	N	2529	2546	1			214
							2782	9									
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									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	890	-0-	-280	-0-	47	1	841	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	94	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	106	1	1711	2	Y	-0-					-0-
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-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	115	1	1152	2	N	-0-					53
12	2046	X	1330	-0-	-716	-0-	123	1	1205	2	N	2	2	8			53
							2	9									
01	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	77	1	993	2	N	2	2	8			53
							2	9									
*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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178	1	3	8	39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3326	2	25	9	N	23	18	8			104
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3385	2	33	9	N	30	11	8			123
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	13	8			123
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	335	1	2346	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2317	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	3100	N	3234	-0-	134	134	174	1	3053	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2786	N	2652	-0-	-134	-0-	145	1	2498	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	257	1	5119	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	291	1	4993	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	482	1	4533	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	524	1	5021	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	542	1	5349	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	221	1	2081	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	174	1	1668	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	228	1	2252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	75	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	98	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	93	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	68	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	56	1	1114	3	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	3	Y	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	165 110	1 9	3285	3	Y	100	100	1			11
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	266 124	1 9	4683	3	Y	113	110	1			14
01	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134 99	1 9	2301	3	Y	90	96	1			8
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155 131	1 9	2775	3	Y	119	109	1			18
03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220 162	1 9	3804	3	Y	147	153	1			12
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	3	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	486 28	1 9	4574	3	Y	25	25	1			4
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	480 24	1 9	4602	3	Y	22	23	1			3
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448 26	1 9	4419	3	Y	24	23	1			4
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414 23	1 9	3967	3	Y	21	20	1			5
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489 23	1 9	4327	3	Y	21	25	1			1
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	296	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	256	1	2520	3	Y	-0-					-0-
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	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	104	1	2077	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2173	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1695	-0-	-825	-0-	194	1	1497	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2059	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	2201	N	1323	-0-	-878	-0-	1319	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	559	1	2620	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	591	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	598	1	2868	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	399	3	7	9	Y	6					39
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					39
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					40
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			Y	-0-					40
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	180	3	7	9	Y	6					46
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1470	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1362	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	1154	2	4	9	Y	4					115
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	Y	20					135
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	Y	12					147
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					35

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2					3
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	138	1	1319	2	Y	6	180	1			49
							7	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	13					62
							14	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	162	1	1781	2	Y	20					82
							22	9									
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					100

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	155	1	1479	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	Y	3					6
							3	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	146	1	1603	2	Y	6					12
							7	9									
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					17

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	860	3	50	9	N	45	179	1			137
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5					142
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	3	35	9	N	32					174
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40
03	992	N	812	-0-	-180	-0-	768	3	44	9	N	40					80
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					80

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	278	1	3028	3	Y	21	16	1			15
							23	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	307	1	3074	3	Y	21	14	1			22
							23	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	312	1	3060	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					15

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3062	3	18	9	Y	16	108	1			38
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	3	19	9	Y	17					55
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3128	3	19	9	Y	17					72
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	563	3	Y	17	17	1			2
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	515	3	Y	18	18	1			2
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32 23	1 9	578	3	Y	21	21	1			2
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	3	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	Y	-0-					-0-
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2433	3	50	9	N	45					140
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2314	3	50	9	N	45					185
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2385	3	35	9	N	32					217
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					85

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365	1	3434	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	339	1	3251	3	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	373	1	3682	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2564	-0-	-16	-0-	123	1	2441	3	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	163	1	2801	3	Y	-0-					-0-
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	800	-0-	-340	-0-	38	1	755	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1054	X	797	-0-	-257	-0-	42	1	747	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	41	1	707	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	142	1	1554	3	Y	45	35	1			33
							50	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	Y	47	32	1			48
							52	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	3	Y	36	34	1			50
							40	9									
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	475	1	1148	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	440	1	815	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	284	1	938	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

11	1050	N	739	-0-	-311	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

11	3660	X	1099	-0-	-2561	-0-	104	1	982	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	3689	X	2586	-0-	-1103	-0-	242	1	2325	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	155	1	1525	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	214	3	36	9	Y	33	33	1			4
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	233	3	36	9	Y	33	33	1			4
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	3	37	9	Y	34	35	1			3
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2339	-0-	-91	-0-	112	1	2227	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	134	1	2357	3	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	153	1	2626	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	184	1	1728	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1670	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 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
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	632	1	3343	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	642	1	2798	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	786	1	3534	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	799	1	3369	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	895	1	3892	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2059	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15	1	275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	25	1	435	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	3	Y	-0-					-0-
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 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
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	Y	-0-					-0-
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24805	X	7710	-0-	-17095	-0-	365 73	1 9	7272	3	Y	66	66	1			7
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373 76	1 9	6554	3	Y	69	67	1			9
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312 85	1 9	5358	3	Y	77	79	1			7
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254 78	1 9	4529	3	Y	71	67	1			11
03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127 76	1 9	2193	3	Y	69	74	1			6
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5 1	1 9	57	3	Y	1	2	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	63	3	Y	1	1	1			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	51	3	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	100	3	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	152	1	3025	3	Y	76	76	1			9
							84	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	189	1	3321	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3144	3	Y	89	91	1			8
							98	9									
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	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	96	1	1905	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1822	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	974	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	292	1	2747	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	306	1	2931	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	315	1	3108	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-		33 1 76 9	307	3	Y	69	69	1			11
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-		41 1 85 9	393	3	Y	77	78	1			10
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-		32 1 97 9	315	3	Y	88	82	1			16
02	392	N	352	-0-	-40	-0-		27 1 61 9	264	3	Y	55	58	1			13
03	527	N	406	-0-	-121	-0-		36 1 53 9	317	3	Y	48	58	1			3
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1326	-0-	-594	-0-	126	1 12 9	1188	3	Y	11	12	1			2
12	1984	X	1033	-0-	-951	-0-	96	1 17 9	920	3	Y	15	15	1			2
01	1984	X	980	-0-	-1004	-0-	89	1 17 9	874	3	Y	15	14	1			3
02	1792	X	846	-0-	-946	-0-	79	1 14 9	753	3	Y	13	13	1			3
03	1984	X	809	-0-	-1175	-0-	81	1 14 9	714	3	Y	13	15	1			1
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	268	1 14 9	2522	3	Y	13	13	1			2
12	3100	N	3325	-0-	225	225	313	1 13 9	2999	3	Y	12	12	1			2
01	3100	N	3288	-0-	188	413	301	1 14 9	2973	3	Y	13	13	1			2
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	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	54	1 8 9	511	3	Y	7	7	1			1
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	475	3	Y	6	6	1			1
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	818	3	Y	6	6	1			1
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	626	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2077	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	207	1	1952	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	2006	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1	1998	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	226	1	1998	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	195	1	1836	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1926	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1	1839	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1	1984	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	436	-0-	-284	-0-	42	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	X	396	-0-	-193	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

11	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	145 17	1 9	2890	3	Y	15	14	1			2
12	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	142 15	1 9	2489	3	Y	14	14	1			2
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208 17	1 9	3577	3	Y	15	16	1			1
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	534	3	Y	20	20	1			2
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	544	3	Y	21	20	1			3
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32 25	1 9	542	3	Y	23	24	1			2
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76 56	1 9	1508	3	Y	51	50	1			6
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97 57	1 9	1702	3	Y	52	51	1			7
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96 64	1 9	1642	3	Y	58	60	1			5
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	162	1	1525	3	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	3	Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	294 23	1 9	5862	3	Y	21	21	1			2
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	380 25	1 9	6683	3	Y	23	22	1			3
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362 28	1 9	6211	3	Y	25	26	1			2
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304 28	1 9	5422	3	Y	25	23	1			4
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333 32	1 9	5759	3	Y	29	31	1			2
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1534	3	2	9	Y	2					3
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1865	3	6	9	Y	5	3	1			5
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	3	4	9	Y	4	4	1			4
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	274	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					48
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					48
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					48
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1					49
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					49

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	158	1	1483	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	198	1	1902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	134	1	1289	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	1240	X	740	-0-	-500	-0-	66	1	651	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	6810	X	5858	-0-	-952	-0-	790	1	5018	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
12	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	827	1	5475	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	851	1	5458	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2460	N	2042	-0-	-418	-0-	195	1	1837	3	N	9	9	1			1
							10	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	211	1	2020	3	N	9	9	1			1
							10	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	210	1	2067	3	N	10	9	1			2
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1	2708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	291	1	2636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1	4373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	264	1	2880	3	Y	18	14	1			13
							20	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	328	1	3284	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	300	1	2946	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

11	4680	X	2926	-0-	-1754	-0-	257	1	2655	3	N	13	13	1			1
							14	9									
12	4154	X	2612	-0-	-1542	-0-	292	1	2305	3	N	14	13	1			2
							15	9									
01	2914	X	1092	-0-	-1822	-0-	135	1	943	3	N	13	14	1			1
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	124	1	2468	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	163	1	2860	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	129	1	2220	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	128 21	1 9	2541	3	N	19	19	1			2
12	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	151 21	1 9	2655	3	N	19	19	1			2
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	161 25	1 9	2766	3	N	23	23	1			2
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	109 22	1 9	1951	3	N	20	19	1			3
03	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	114 25	1 9	1970	3	N	23	24	1			2
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3565	-0-	-125	-0-	168 56	1 9	3341	3	N	51	50	1			6
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	205 58	1 9	3609	3	N	53	52	1			7
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197 63	1 9	3383	3	N	57	59	1			5
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177 59	1 9	3162	3	N	54	51	1			8
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215 75	1 9	3723	3	N	68	70	1			6
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	145 37	1 9	2885	3	Y	34	34	1			4
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	180 39	1 9	3165	3	Y	35	35	1			4
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188 45	1 9	3223	3	Y	41	41	1			4
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134 40	1 9	2395	3	Y	36	35	1			5
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	166 51	1 9	2865	3	Y	46	47	1			4
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	30 13	1 9	280	3	Y	12	12	1			2
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	311	3	Y	11	12	1			1
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	297	3	Y	15	13	1			3
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	26 10	1 9	253	3	Y	9	10	1			2
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	419	3	Y	5	7	1			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	343 40	1 9	3226	3	Y	36	35	1			6
12	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	338 35	1 9	3244	3	Y	32	34	1			4
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	357 42	1 9	3521	3	Y	38	35	1			7
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	313 32	1 9	3002	3	Y	29	29	1			7
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	365 35	1 9	3232	3	Y	32	37	1			2
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2381	-0-	-169	-0-	229	1	2152	3	Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	252	1	2421	3	Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	244	1	2410	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	371	1	4257	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	428	1	4608	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	464	1	4186	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2447	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	2847	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	2267	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2464	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2328	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	3	Y	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	175	1	3069	3	Y	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	3	Y	-0-					-0-
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	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2043	-0-	-349	-0-	96	1	1917	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	154	1	2706	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3148	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
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	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2822	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
01	3100	N	5013	-0-	1913	1913	272	1	4675	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
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	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	3502					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	108	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	869	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	109	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	83	1	779	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1	963	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	858	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	283	1	2408	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	235	1	2306	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267	1	2375	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	394	382	1			45
							433	9									
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	730	683	1			92
							803	9									
01	434	X	110	-0-	-324	-0-	1	1	12	3	Y	88	172	1			8
							97	9									
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	149	-0-	-1171	-0-	7	1	136	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	527	X	77	-0-	-450	-0-	4	1	72	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	3			N	-0-					18
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					18
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					18
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	242	1	2452	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2281	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	295	1	2239	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
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	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	10	9	1			2
							11	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	9	10	1			1
							10	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	11	10	1			2
							12	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	651	1	6803	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	712	1	5901	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	695	1	5386	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
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	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	235	1	2560	3	Y	56	44	1			41
							62	9									
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	261	1	2614	3	Y	59	40	1			60
							65	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	266	1	2611	3	Y	46	43	1			63
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					40

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					184
12	4960	X	3932	-0-	-1028	-0-	3932	3			N	-0-					184
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	641	1 7 9	1686	3	Y	6	6	1			1
12	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	671	1 8 9	1782	3	Y	7	7	1			1
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1 8 9	2111	3	Y	7	7	1			1
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1 8 9	1564	3	Y	7	7	1			1
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	783	1 10 9	1713	3	Y	9	9	1			1
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	385	1 51 9	2697	3	Y	46	46	1			5
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	457	1 53 9	2984	3	Y	48	47	1			6
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435	1 61 9	2736	3	Y	55	56	1			5
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367	1 54 9	2351	3	Y	49	47	1			7
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	433	1 68 9	2537	3	Y	62	64	1			5
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1 6 9	327	3	Y	5	4	1			1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	346	3	Y	3	4	1			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	348	3	Y	5	5	1			-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1 3 9	237	3	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1 4 9	266	3	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1 20 9	1353	3	Y	18	18	1			2
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1 17 9	1724	3	Y	15	15	1			2
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1 24 9	2086	3	Y	22	22	1			2
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1 18 9	1212	3	Y	16	16	1			2
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1 23 9	383	3	Y	21	21	1			2
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	33	1	950	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1618	3	29	9	N	26					170
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	3	35	9	N	32					202
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1766	3	25	9	N	23	179	1	8	8	38
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	11					63
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					63

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					23
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	585	1	2708	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	374	1	1829	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	437	1	1144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	725	724	1			82
							798	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	602	608	1			76
							662	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	587	611	1			52
							646	9									
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2340	X	1888	-0-	-452	-0-	525	1	1350	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2418	X	1971	-0-	-447	-0-	552	1	1405	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	629	1	1726	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2953	3	15	9	N	14					209
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2741	3	20	9	N	18	184	1			43
01	3100	N	3159	-0-	59	59	3134	3	25	9	N	23	11	8			55
02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	13					83
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					83

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
11	1350	X	811	-0-	-539	-0-	775	3	36	9	Y	33					82
12	1395	X	409	-0-	-986	-0-	356	3	53	9	Y	48	73	1			57
01	527	X	46	-0-	-481	-0-	27	3	19	9	Y	17					74
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	Y	5					8
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	1			8
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					1
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	996	3	41	9	N	37					201
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	967	3	39	9	N	35	173	1			63
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	941	3	68	9	N	62					125
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	3	9	9	Y	8					40
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2027	3	12	9	Y	11	35	1			16
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	Y	10					26
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	138	1	2830	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	151	1	3113	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	147	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	152	1	3061	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1169	-0-	-481	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					33
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					33
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	17					50
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

11	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2776	3	13	9	N	12					167
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2964	3	31	9	N	28	147	1			48
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2863	3	55	9	N	50					98
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					160

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4232	3	57	9	N	52					225
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	4347	3			N	-0-	173	1			52
01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4163	3	36	9	N	33					85
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					143

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

11	2220	X	1536	-0-	-684	-0-	1536	3			Y	-0-					1
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	217	3	34	9	Y	31					76
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	3	45	9	Y	41	67	1			50
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	206	3	39	9	Y	35					85
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					118

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3664	3	10	9	Y	9					48
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3553	3	8	9	Y	7					55
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3176	3	9	9	Y	8					63
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4041	3	58	9	Y	53	46	1			22
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2770	3	58	9	Y	53	47	1			28
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	Y	75	70	1			33
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	80	83	1			47
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					47

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					2
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
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	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					35
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
04	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					35

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7097	3	9	9	Y	8					32
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7447	3	6	9	Y	5					37
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	3	8	9	Y	7					44
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					61

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7721	3	277	9	Y	252	217	1			104
12	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7502	3	278	9	Y	253	225	1			132
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7889	3	252	9	Y	229	261	1			100
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	174	181	1			102
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6514	-0-	-1196	-0-	6514	3			Y	-0-					138
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			Y	-0-					138
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			Y	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5338	3			Y	-0-					30
12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	3			Y	-0-					30
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-					30
02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			Y	-0-					30
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					30
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					30

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8470	3	4	9	Y	4					27
12	6200	X	949	-0-	-5251	-0-	949	3			Y	-0-					27
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6865	3	20	9	Y	18					45
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1					48
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					48

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1138	1	12416	3	Y	94	74	1			70
							103	9									
12	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1185	1	11857	3	Y	99	68	1			101
							109	9									
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1167	1	11441	3	Y	78	72	1			107
							86	9									
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	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	9922	-0-	-1898	-0-	9901	3	21	9	Y	19	39	1			11
12	12028	X	8585	-0-	-3443	-0-	8566	3	19	9	Y	17	17	1			11
01	11563	X	9470	-0-	-2093	-0-	9445	3	25	9	Y	23	25	1			9
02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10
03	10788	X	8503	-0-	-2285	-0-	8480	3	23	9	Y	21	16	1			15
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					15

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

11	13260	X	12598	-0-	-662	-0-	12432	3	166	9	Y	151					185
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12018	3	207	9	Y	188	183	1			190
01	13051	X	12287	-0-	-764	-0-	12125	3	162	9	Y	147	178	1			159
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11373	3	161	9	Y	146	176	1			135
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					135

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

11	25140	X	24608	-0-	-532	-0-	24483	3	125	9	Y	114	109	1			43
12	25978	X	23424	-0-	-2554	-0-	23249	3	175	9	Y	159	157	1			45
01	25978	X	23086	-0-	-2892	-0-	22915	3	171	9	Y	155	125	1			75
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82
03	25637	X	21989	-0-	-3648	-0-	21822	3	167	9	Y	152	154	1			80
04	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					Y	NO RPT					80

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

11	9870	X	7555	-0-	-2315	-0-	7476	3	79	9	N	72					122
12	10075	X	8009	-0-	-2066	-0-	7935	3	74	9	N	67					189
01	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8508	3	32	9	N	29	180	1			38
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	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					92

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

11	22230	X	21190	-0-	-1040	-0-	21087	3	103	9	Y	94	89	1			36
12	22971	X	20573	-0-	-2398	-0-	20430	3	143	9	Y	130	129	1			37
01	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	20417	3	141	9	Y	128	103	1			62
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67
03	21886	X	19549	-0-	-2337	-0-	19411	3	138	9	Y	125	126	1			66
04	21180	X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	16177	-0-	-473	-0-	15784	3	393	9	Y	357	454	1			214
12	17205	X	15330	-0-	-1875	-0-	14977	3	353	9	Y	321	324	1			211
01	17205	X	15323	-0-	-1882	-0-	14838	3	485	9	Y	441	479	1			173
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204
03	16709	X	15052	-0-	-1657	-0-	14603	3	449	9	Y	408	318	1			294
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					294

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27330	X	27252	-0-	-78	-0-	27090	3	162	9	N	147	140	1			56
12	27962	X	25057	-0-	-2905	-0-	24831	3	226	9	N	205	203	1			58
01	27590	X	24943	-0-	-2647	-0-	24723	3	220	9	N	200	161	1			97
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106
03	28675	X	24612	-0-	-4063	-0-	24397	3	215	9	N	195	198	1			103
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					103

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	21158	-0-	-2782	-0-	544 246	1 9	20368	3	Y	224	220	1			19
12	23839	X	20713	-0-	-3126	-0-	507 161	1 9	20045	3	Y	146	160	1			5
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537 160	1 9	18658	3	Y	145	138	1			12
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509 135	1 9	12479	3	Y	123	121	1			14
03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525 151	1 9	19085	3	Y	137	140	1			11
04	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					11

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51810	X	45951	-0-	-5859	-0-	1190 233	1 9	44528	3	Y	212	208	1			18
12	52111	X	45374	-0-	-6737	-0-	1115 197	1 9	44062	3	Y	179	191	1			6
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225 211	1 9	42598	3	Y	192	182	1			16
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133 175	1 9	27800	3	Y	159	156	1			19
03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129 193	1 9	41022	3	Y	175	179	1			15
04	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					Y	NO RPT					15

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12215	-0-	-535	-0-	12184	3	31	9	Y	28	46	1			17
12	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	11619	3	29	9	Y	26	26	1			17
01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11521	3	39	9	Y	35	38	1			14
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16
03	13082	X	11021	-0-	-2061	-0-	10985	3	36	9	Y	33	25	1			24
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					24

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41460	X	36126	-0-	-5334	-0-	36079	3	47	9	Y	43	41	1			20
12	40703	X	33957	-0-	-6746	-0-	33914	3	43	9	Y	39	41	1			18
01	39463	X	34721	-0-	-4742	-0-	34432	3	289	9	Y	263	40	1	218	8	23
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11
03	37603	X	31984	-0-	-5619	-0-	31939	3	45	9	Y	41	30	1			22
04	36120	X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	29197	-0-	-4253	-0-	29090	3	107	9	N	97					157
12	34565	X	27952	-0-	-6613	-0-	27857	3	95	9	N	86	181	1			62
01	32488	X	27317	-0-	-5171	-0-	27129	3	188	9	N	171					233
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201
03	30163	X	25193	-0-	-4970	-0-	25054	3	139	9	N	126	181	1			146
04	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					N	NO RPT					146

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29880	X	24619	-0-	-5261	-0-	24470	3	149	9	N	135					200
12	29543	X	24075	-0-	-5468	-0-	23885	3	190	9	N	173	189	1			184
01	27776	X	24942	-0-	-2834	-0-	24723	3	219	9	N	199	184	1			199
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216
03	25451	X	22647	-0-	-2804	-0-	22469	3	178	9	N	162	166	1			212
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					212

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59130	X	47715	-0-	-11415	-0-	47497	3	218	9	Y	198	171	1			181
12	57536	X	44116	-0-	-13420	-0-	43904	3	212	9	Y	193	174	1			200
01	56358	X	46985	-0-	-9373	-0-	46838	3	147	9	Y	134	176	1			158
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136
03	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					Y	59	61	1			134
04	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					Y	NO RPT					134

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	734	1	27458	3	Y	135	133	1			11
							149	9									
12	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	678	1	26797	3	Y	124	131	1			4
							136	9									
01	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	743	1	25813	3	Y	135	128	1			11
							149	9									
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	23070	X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81690	X	77947	-0-	-3743	-0-	77560	3	387	9	N	352	349	1			132
12	83700	X	75515	-0-	-8185	-0-	75225	3	290	9	N	264	277	1			119
01	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	85136	3	292	9	N	265	277	1			107
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	NO RPT	-0-	-82680	-0-					N	NO RPT					174

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37680	X	35021	-0-	-2659	-0-	34595	3	426	9	Y	387	383	1			145
12	36425	X	33870	-0-	-2555	-0-	33550	3	320	9	Y	291	305	1			131
01	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	37611	3	320	9	Y	291	305	1			117
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	NO RPT	-0-	-36720	-0-					Y	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56760	X	47346	-0-	-9414	-0-	659	1	46460	3	Y	206	178	1			85
							227	9									
12	54188	X	47158	-0-	-7030	-0-	690	1	46239	3	Y	208	185	1			108
							229	9									
01	49476	X	46787	-0-	-2689	-0-	675	1	45905	3	Y	188	214	1			82
							207	9									
02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									
03	49941	X	837	-0-	-49104	-0-	679	1	158	9	Y	144	149	1			84
04	47340	X	NO RPT	-0-	-47340	-0-					Y	NO RPT					84

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37410	X	27536	-0-	-9874	-0-	27350	3	186	9	Y	169	161	1			64
12	35743	X	24987	-0-	-10756	-0-	24827	3	160	9	Y	145	163	1			46
01	32023	X	25318	-0-	-6705	-0-	25141	3	177	9	Y	161	129	1			78
02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85
03	29140	X	24008	-0-	-5132	-0-	23835	3	173	9	Y	157	159	1			83
04	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					Y	NO RPT					83

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67530	X	52291	-0-	-15239	-0-	52007	3	284	9	Y	258	246	1			98
12	65596	X	48545	-0-	-17051	-0-	48301	3	244	9	Y	222	249	1			71
01	62031	X	47183	-0-	-14848	-0-	46912	3	271	9	Y	246	197	1			120
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130
03	55955	X	41801	-0-	-14154	-0-	41537	3	264	9	Y	240	244	1			126
04	52290	X	NO RPT	-0-	-52290	-0-					Y	NO RPT					126

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64530	X	52057	-0-	-12473	-0-	51280	3	777	9	Y	706	678	1			331
12	62217	X	49747	-0-	-12470	-0-	49029	3	718	9	Y	653	678	1			306
01	59861	X	49122	-0-	-10739	-0-	48293	3	829	9	Y	754	671	1			389
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180
03	54746	X	45277	-0-	-9469	-0-	44519	3	758	9	Y	689	502	1			367
04	52050	X	NO RPT	-0-	-52050	-0-					Y	NO RPT					367

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77760	X	57876	-0-	-19884	-0-	805	1	56798	3	Y	248	214	1			102
							273	9									
12	67332	X	55505	-0-	-11827	-0-	812	1	54419	3	Y	249	221	1			130
							274	9									
01	61721	X	56190	-0-	-5531	-0-	811	1	55130	3	Y	226	257	1			99
							249	9									
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745	1	47905	3	Y	133	125	1			107
							146	9									
03	59830	X	1017	-0-	-58813	-0-	828	1	189	9	Y	172	178	1			101
04	57870	X	NO RPT	-0-	-57870	-0-					Y	NO RPT					101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67980	X	56577	-0-	-11403	-0-	786	1	55458	3	Y	303	261	1			125
							333	9									
12	64790	X	56043	-0-	-8747	-0-	819	1	54888	3	Y	305	271	1			159
							336	9									
01	59148	X	56636	-0-	-2512	-0-	816	1	55516	3	Y	276	314	1			121
							304	9									
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738	1	47486	3	Y	162	152	1			131
							178	9									
03	58466	X	1045	-0-	-57421	-0-	813	1	232	9	Y	211	218	1			124
04	56580	X	NO RPT	-0-	-56580	-0-					Y	NO RPT					124

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

11	79200	X	55303	-0-	-23897	-0-	54804	3	499	9	Y	454	447	1			38
12	78616	X	54275	-0-	-24341	-0-	53959	3	316	9	Y	287	316	1			9
01	69843	X	54194	-0-	-15649	-0-	53893	3	301	9	Y	274	260	1			23
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	NO RPT	-0-	-55290	-0-					Y	NO RPT					21

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

11	132000	X	84478	-0-	-47522	-0-	84141	3	337	9	Y	306	367	1			296
12	128340	X	85316	-0-	-43024	-0-	84951	3	365	9	Y	332	367	1			261
01	116498	X	85032	-0-	-31466	-0-	84662	3	370	9	Y	336	188	1			409
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	NO RPT	-0-	-84480	-0-					Y	NO RPT					69

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

11	164370	X	99424	-0-	-64946	-0-	99237	3	187	9	N	170	140	1			347
12	155186	X	99250	-0-	-55936	-0-	98997	3	253	9	N	230	315	1			262
01	138446	X	94055	-0-	-44391	-0-	93732	3	323	9	N	294	314	1			242
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	NO RPT	-0-	-99420	-0-					N	NO RPT					19

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

11	68400	X	63808	-0-	-4592	-0-	63620	3	188	9	N	171	169	1			64
12	70277	X	61784	-0-	-8493	-0-	61643	3	141	9	N	128	135	1			57
01	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	69139	3	142	9	N	129	135	1			51
02	59556	X	48767	-0-	-10789	-0-	48613	3	154	9	N	140	111	1			80
03	65937	X	55945	-0-	-9992	-0-	55798	3	147	9	N	134	124	1			90
04	67050	X	NO RPT	-0-	-67050	-0-					N	NO RPT					90

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

11	136200	X	85578	-0-	-50622	-0-	84426	3	1152	9	N	1047	1031	1			87
12	111724	X	75265	-0-	-36459	-0-	74650	3	615	9	N	559	629	1			17
01	111724	X	67014	-0-	-44710	-0-	66645	3	369	9	N	335	324	1			28
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	NO RPT	-0-	-85590	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	125610	X	80342	-0-	-45268	-0-	79548	3	794	9	N	722	711	1			60
12	103230	X	70710	-0-	-32520	-0-	70136	3	574	9	N	522	566	1			16
01	103230	X	63848	-0-	-39382	-0-	63311	3	537	9	N	488	463	1			41
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	NO RPT	-0-	-80340	-0-					N	NO RPT					37

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139050	X	88642	-0-	-50408	-0-	88485	3	157	9	N	143	141	1			319
12	132463	X	85691	-0-	-46772	-0-	85408	3	283	9	N	257	320	1			256
01	113336	X	84000	-0-	-29336	-0-	83745	3	255	9	N	232	150	1			338
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	NO RPT	-0-	-88650	-0-					N	NO RPT					228

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327600	X	215987	-0-	-111613	-0-	213986	3	2001	9	N	1819	1724	1			426
12	338520	X	198239	-0-	-140281	-0-	196411	3	1828	9	N	1662	1699	1			389
01	338520	X	184956	-0-	-153564	-0-	182920	3	2036	9	N	1851	1851	1	1	8	388
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520
03	338520	X	148590	-0-	-189930	-0-	146760	3	1830	9	N	1664	1667	1			517
04	216000	X	NO RPT	-0-	-216000	-0-					N	NO RPT					517

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
11	SHUT IN		209565	-0-	209565	1185317	207043	3	2522	9	N	2293	2289	1			477
12	SHUT IN		189356	-0-	189356	1374673	187038	3	2318	9	N	2107	2074	1			510
01	SHUT IN		179197	-0-	179197	1553870	176829	3	2368	9	N	2153	2224	1			439
02	SHUT IN		148523	-0-	148523	1702393	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459
03	SHUT IN		141215	-0-	141215	1843608	139017	3	2198	9	N	1998	2028	1			429
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1843608					N	NO RPT					429

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	N	13	173	1			57
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2409	2	35	9	N	32					89
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11					100
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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			N	-0-					100
12	2573	N	1595	-0-	-978	-0-	1593	2	2	9	N	2					102
01	2914	N	1560	-0-	-1354	-0-	1543	2	17	9	N	15					117
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					207
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					207
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					207
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	N	13					127
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					127
01	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	1119	2	44	9	N	40					167
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3645	-0-	645	1055	3642	2	3	9	N	3					70
12	2656	N	1601	-0-	-1055	-0-	1601	2			N	-0-					70
01	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1529	2	3	9	N	3					73
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
12	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					100
01	1085	N	278	-0-	-807	-0-	271	2	7	9	N	6	89	1			17
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					48
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					48
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					53
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8					137
12	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2			N	-0-					137
01	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1346	2	12	9	N	11	113	1			35
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

11	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1899	2	10	9	N	9					129
12	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1663	2	1	9	N	1					130
01	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	2	6	9	N	5					135
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			13

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-	176	1			34
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4					38
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2910	2	19	9	N	17					55
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					87
12	1333	N	577	-0-	-756	-0-	575	2	2	9	N	2					89
01	1271	N	512	-0-	-759	-0-	512	2			N	-0-	56	1			33
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					149
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	2	1	9	N	1					150
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1385	2	144	9	N	131	178	1			147
12	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1526	2	179	9	N	163	176	1			134
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					134
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			230

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

11	1380	N	814	-0-	-566	-0-	814	2			N	-0-					48
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1082	2	10	9	N	9					57
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					57
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

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

11	360	N	249	-0-	-111	-0-	246	2	3	9	N	3					105
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					105
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					107
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

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
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					160
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3606	2	6	9	N	5					165
01	3100	N	3423	-0-	323	835	3408	2	15	9	N	14	159	1			20
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

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					89
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					89
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	2	9	9	N	8					97
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

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
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					90
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2931	2	8	9	N	7					99
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	N	5					104
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					109
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

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					179
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					179
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					179
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

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
11	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	2			Y	-0-					33
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1282	2	26	9	Y	24					57
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	60	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35					52
12	3100	N	3748	-0-	648	648	3716	2	32	9	Y	29	57	1			24
01	3100	N	2621	-0-	-479	169	2612	2	9	9	Y	8					32
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

11	690	N	355	-0-	-335	-0-	353	2	2	9	N	2					62
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	573	2	6	9	N	5					67
01	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	291	2	3	9	N	3					70
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

11	2970	X	2193	-0-	-777	-0-	2184	2	9	9	Y	8					85
12	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2055	2	28	9	Y	25					110
01	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	1395	2	18	9	Y	16					126
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	55	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					87
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					87
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					95
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3100	N	7952	-0-	4852	4852	7909	2	43	9	Y	39					62
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					35
12	1302	N	757	-0-	-545	-0-	757	2			Y	-0-					35
01	1953	N	964	-0-	-989	-0-	964	2			Y	-0-					35
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

11	270	N	211	-0-	-59	-0-	175	2	36	9	Y	33					50
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1582	2	45	9	Y	41	57	1			34
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13					47
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	2	7	9	Y	6					18
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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

11	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	2	11	9	Y	10					73
12	2865	N	2656	-0-	-209	-0-	2604	2	52	9	Y	47	63	4			57
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10	60	1			7
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	686	2	37	9	N	34	166	1			40
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					58
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	N	26					84
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	714	2	83	9	Y	75	118	1			29
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	986	2	100	9	Y	91					120
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	835	2	176	9	Y	160	182	1			98
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

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					144
12	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1829	2	20	9	N	18					162
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	N	20	160	1			22
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					76
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	Y	6					82
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	89	1			24
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

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1473	2	11	9	N	10					107
12	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1486	2	11	9	N	10					117
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					119
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

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					36
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	Y	120					156
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	753	2	66	9	Y	60	60	1			156
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22987	-0-	19987	23494	22951	2	36	9	Y	33	118	1			40
12	3100	N	40271	-0-	37171	60665	40072	2	199	9	Y	181					221
01	103661	X	42996	-0-	-60665	-0-	42883	2	113	9	Y	103	182	1			142
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			133

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1260	2	52	9	Y	47	118	1			40
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1188	2	95	9	Y	86					126
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1177	2	139	9	Y	126	182	1			70
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			27

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1310	2	2	9	Y	2					120
12	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1022	2	19	9	Y	17					137
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			48
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	681	1	4070	2	Y	30					169
							33	9									
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	277	1	4556	3	Y	77					246
							85	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
							55	9									
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

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	718	-0-	-362	-0-	18	1	665	2	N	32					84
							35	9									
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	51	1	534	3	N	20					104
							22	9									
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	639	3	N	53					157
							58	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	446	-0-	-1324	-0-	49	1	397	2	N	-0-	111	1			11
12	1953	N	397	-0-	-1556	-0-	34	1	363	3	N	-0-	11	7			-0-
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	252	1	2021	2	N	5					119
							6	9									
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	211	1	2225	3	N	8					127
							9	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	12					139
							13	9									
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									

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
11	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	65	1	2360	2	N	5	39	1			137
							6	9									
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2622	3	N	8					145
							9	9									
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	9					154
							10	9									
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									

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
11	810	N	356	-0-	-454	-0-	125	1	231	2	N	-0-	142	1			229
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	32					261
							35	9									
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	191	1			70
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	N	4					159
							4	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	3	N	1					160
							1	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	113	1	1321	3	N	2					162
							2	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

11	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	771	1	1113	2	N	33	184	1			115
							36	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	3	N	19					134
							21	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					134
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									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1692	3	44	9	Y	40	41	1			13
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4664	2088	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	6513	1806	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
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	203	-0-	-427	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

11	17190	X	15325	-0-	-1865	-0-	15292	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	18352	X	16093	-0-	-2259	-0-	16038	3	55	9	N	50	50	1			-0-
01	18352	X	15216	-0-	-3136	-0-	15160	3	56	9	N	51	51	1			-0-
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	18352	X	10278	-0-	-8074	-0-	10242	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	15570	X	10264	-0-	-5306	-0-	10217	3	47	9	N	43	43	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

11	33390	X	32858	-0-	-532	-0-	32821	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	34736	3	43	9	N	39	39	1			-0-
01	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35266	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	36511	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	33390	X	31331	-0-	-2059	-0-	31285	3	46	9	N	42	42	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

11	32700	X	26785	-0-	-5915	-0-	26695	3	90	9	Y	82	78	1			37
12	33170	X	26666	-0-	-6504	-0-	26602	3	64	9	Y	58	73	1			22
01	31713	X	25596	-0-	-6117	-0-	25521	3	75	9	Y	68	74	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	34566	3	100	9	Y	91	82	1			41
12	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35895	3	85	9	Y	77	89	1			29
01	35278	X	31482	-0-	-3796	-0-	31386	3	96	9	Y	87	95	1			21
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

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
11	42030	X	36981	-0-	-5049	-0-	36895	3	86	9	Y	78	75	1			35
12	42005	X	37526	-0-	-4479	-0-	37456	3	70	9	Y	64	75	1			24
01	40889	X	36949	-0-	-3940	-0-	36820	3	129	9	Y	117	113	1			28
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28800	X	26041	-0-	-2759	-0-	25890	3	151	9	Y	137	131	1			62
12	29760	X	27506	-0-	-2254	-0-	27381	3	125	9	Y	114	133	1			43
01	29233	X	27263	-0-	-1970	-0-	27046	3	217	9	Y	197	193	1			47
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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	17158	-0-	-2402	-0-	17074	3	84	9	Y	76	73	1			34
12	20212	X	17955	-0-	-2257	-0-	17887	3	68	9	Y	62	73	1			23
01	20150	X	16994	-0-	-3156	-0-	16864	3	130	9	Y	118	113	1			28
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63390	X	43010	-0-	-20380	-0-	42916	3	94	9	Y	85	91	1			15
12	57350	X	49751	-0-	-7599	-0-	49638	3	113	9	Y	103	93	1			25
01	60233	X	54849	-0-	-5384	-0-	54702	3	147	9	Y	134	133	1			26
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32640	X	31390	-0-	-1250	-0-	31279	3	111	9	Y	101	117	1			18
12	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	33911	3	163	9	Y	148	130	1			36
01	33728	X	31504	-0-	-2224	-0-	31379	3	125	9	Y	114	128	1			22
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33540	X	31063	-0-	-2477	-0-	30946	3	117	9	Y	106	101	1			48
12	34658	X	31411	-0-	-3247	-0-	31317	3	94	9	Y	85	101	1			32
01	34658	X	30605	-0-	-4053	-0-	30430	3	175	9	Y	159	153	1			38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	EOM BALANCE
11	159960	X	105705	-0-	-54255	-0-	105206	3	499	9	N	454	533	1	80
12	157635	X	96479	-0-	-61156	-0-	95884	3	595	9	N	541	490	1	131
01	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	N	262	342	1	51
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

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

11	88620	X	66655	-0-	-21965	-0-	66478	3	177	9	Y	161	190	1	28
12	91574	X	66977	-0-	-24597	-0-	66762	3	215	9	Y	195	176	1	47
01	78554	X	69075	-0-	-9479	-0-	68772	3	303	9	Y	275	268	1	54
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	NO RPT	-0-	-66120	-0-					Y	NO RPT			14

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

11	164400	X	76572	-0-	-87828	-0-	76224	3	348	9	N	316	351	1	55
12	126201	X	75939	-0-	-50262	-0-	75443	3	496	9	N	451	397	1	109
01	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	N	376	411	1	74
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	988	2	32	9	N	29			166
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	870	2	34	9	N	31	3	8	194
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	2	37	9	N	34			228
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2835	-0-	-705	-0-	2826	2	9	9	N	8					135
12	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2934	2	11	9	N	10					145
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3342	2	11	9	N	10					155
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2220	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

11	630	N	623	-0-	-7	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

11	930	N	879	-0-	-51	-0-	49	1	830	2	N	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

11	750	N	577	-0-	-173	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	176	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	173	1	2818	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
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									

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
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	71	1	1164	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	42	45	1			1
							46	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	70	1	1294	2	Y	41	35	1			7
							45	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	725	2	231	9	N	210	173	1			37
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
12	961	N	438	-0-	-523	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	82	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	26	29	1			3
							29	9									
*03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	45	1	787	2	Y	21	22	1	1	8	1
							23	9									
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	46	1	849	2	Y	22	19	1			4
							24	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1834	-0-	-386	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2417	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	49	45	1			4
							54	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	49	45	1			8
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	840	-0-	-369	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	132	121	1			11
							145	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	Y	154	140	1			25
							169	9									
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									

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
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	73	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1038	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
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									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	116	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	67	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	67	1	1099	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1075	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
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									

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
11	1080	N	629	-0-	-451	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	41	1	663	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	49	1	820	2	Y	104	94	1			17
							114	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21	1	367	2	Y	34	47	1			4
							37	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	79	1	1297	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	70	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	69	1	1131	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	70	1	1168	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	137	1	2009	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	610	1	1906	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
01	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	82	1	1966	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

11	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	65	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

11	3330	X	2146	-0-	-1184	-0-	120	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2371	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	116	1	1932	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	75	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	991	-0-	-621	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	931	-0-	-371	-0-	52	1	848	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
01	1736	N	910	-0-	-826	-0-	49	1	829	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	185	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	160	1	2610	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1889	-0-	-1081	-0-	106	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	123	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	129	1	2152	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	2	Y	45	41	1			4
							50	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	58	52	1			10
							64	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	161	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3988	-0-	888	888	219	1	3562	2	Y	188	172	1			16
							207	9									
01	3100	N	2390	-0-	-710	178	128	1	2133	2	Y	117	114	1			19
							129	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	51	1	2027	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
12	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	53	1	2055	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
01	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	52	1	2050	2	Y	21	14	1			17
							23	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	187	1	2487	2	Y	63	92	1			56
							69	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	182	1	2553	2	Y	67	60	1			63
							74	9									
01	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	165	1	2217	2	Y	52	61	1			54
							57	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	783	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	603	-0-	603	603	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

11	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	158	1	2099	2	Y	35	4	1			31
							39	9									
12	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	136	1	1918	2	Y	33	33	1			31
							36	9									
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	197	1	2634	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

11	1920	N	1222	-0-	-698	-0-	30	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	34	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

11	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	136	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	153	1	2488	2	Y	54	49	1			5
							59	9									
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	138	1	2304	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	90	1	1469	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
01	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	71	1	1182	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	41	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	50	1	1932	2	Y	203	182	1			21
							223	9									
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2012	2	Y	183	175	1			29
							201	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	865	2	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	28	1	1075	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	76	1	3011	2	N	7					142
							8	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	N	59					201
							65	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	83	1	3276	2	N	23					224
							25	9									
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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	129	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1785	-0-	-1966	-0-	103	1	1679	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3390	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	218	1	4015	2	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	146	1	2712	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	149	1	2727	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	146	1	2712	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
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									

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
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	105	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	104	1	1736	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	138	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2128	-0-	-600	-0-	121	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2863	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
12	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	122	1	2232	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	119	1	2218	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
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-

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
11	1260	X	51	-0-	-1209	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	40	-0-	-1262	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	26	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
11	2820	X	1753	-0-	-1067	-0-	98	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1586	-0-	-1328	-0-	91	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2356	-0-	-558	-0-	133	1	2223	2	Y	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	119	1	1951	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1967	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	123	1	2060	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	2	Y	104	107	1			60
							114	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	1905	2	Y	117	144	1			33
							129	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	108	91	1			50
							119	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
12	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	26	1	1014	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	106	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	114	1	1855	2	Y	86	79	1			7
							95	9									
01	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	107	1	1783	2	Y	87	80	1			14
							96	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	95	1	1589	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

11	3000	N	6211	-0-	3211	3252	264	1	4448	2	N	1363	1208	1			155
							1499	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	152					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	1	1	8			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

11	2010	X	1956	-0-	-54	-0-	110	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	114	1	1861	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	109	1	1828	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	8					11
								9	9									
12	2201	N	1751	-0-		-450	-0-	44	1	1694	2	Y	12	17	1			6
								13	9									
01	2046	N	1822	-0-		-224	-0-	44	1	1761	2	Y	15					21
								17	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1898	-0-		-22	-0-	46	1	1808	2	Y	40	25	1			25
								44	9									
12	1984	N	1978	-0-		-6	-0-	48	1	1884	2	Y	42	51	1			16
								46	9									
01	1984	N	1804	-0-		-180	-0-	43	1	1717	2	Y	40	45	1			11
								44	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	207	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-	229	1	3737	2	Y	10	9	1			1
								11	9									
01	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	214	1	3571	2	Y	12	10	1	1	8	2
								13	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2368	-0-		-32	-0-	133	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	157	1	2552	2	Y	27	25	1			2
								30	9									
01	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	143	1	2388	2	Y	26	24	1			4
								29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	55	1	2175	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	51	1	2000	2	Y	85	73	1			12
							94	9									
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	50	1	1998	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1764	-0-	-906	-0-	44	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	36	1	1413	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	57	1	2264	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	96	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	98	1	1598	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	142	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2474	2	Y	79	73	1			13
							87	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	197	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	224	1	3647	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	207	1	3458	2	Y	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	131	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2298	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2314	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1983	-0-	-267	-0-	112	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	119	1	1929	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	109	1	1818	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	120	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	124	1	4833	2	Y	90	81	1			9
							99	9									
01	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	119	1	4721	2	Y	78	74	1	1	8	12
							86	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	32	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	31	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	27	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	90	100	1			33
							99	9									
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	67	1	2594	2	Y	117	111	1			39
							129	9									
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	67	1	2653	2	Y	126	138	1			27
							139	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	91	83	1			8
							100	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	92	85	1			15
							101	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	276	1	3656	2	Y	25	93	1			22
							28	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	263	1	3691	2	Y	26	24	1			24
							29	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	272	1	3658	2	Y	23	23	1			24
							25	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

11	900	N	718	-0-	-182	-0-	40	1	678	2	N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	66	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2757	2	Y	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	80	1	3182	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1094	-0-	-2356	-0-	61	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	3450	X	2275	-0-	-1175	-0-	56	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1251	-0-	-2345	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	111	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	112	1	4360	2	Y	288	248	1			40
							317	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	105	1	4139	2	Y	208	177	1			71
							229	9									
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									

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
11	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	215	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	233	1	3827	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	223	1	3710	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	1519	N	999	-0-	-520	-0-	25	1	954	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	29	1	1160	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

11	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	127	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	143	1	2331	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	130	1	2175	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	121	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	103	1	1677	2	Y	125	114	1			11
							138	9									
01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	93	1	1552	2	Y	121	112	1			20
							133	9									
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									

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
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1704	2	Y	46	41	1			5
							51	9									
01	1643	X	1281	-0-	-362	-0-	31	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
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									

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
11	2370	N	1635	-0-	-735	-0-	41	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	43	1	1670	2	Y	105	94	1			11
							116	9									
01	2263	N	1503	-0-	-760	-0-	35	1	1384	2	Y	76	75	1			12
							84	9									
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-

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
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	290	1	4735	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	237	1	3961	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	96	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	92	1	1542	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3783	-0-	783	1404	192	1	3558	2	Y	30	21	1			21
							33	9									
12	5191	X	3787	-0-	-1404	-0-	193	1	3553	2	Y	37	44	1			14
							41	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	191	1	3576	2	Y	32	21	1			25
							35	9									
02	3528	X	3422	-0-	-106	-0-	167	1	3230	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	193	1	3697	2	Y	30	20	1			19
							33	9									
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	265	1	4975	2	Y	34	21	1			32
							37	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	78	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	75	1	3080	2	Y	44	31	1			13
							48	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	93	1	3729	2	Y	47	41	1	1	8	18
							52	9									
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
							63	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	90	1	1470	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	107	1	1774	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	Y	36	35	1	1	8	1
							40	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	128	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	128	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1833	-0-	-295	-0-	100	1	1715	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
*03	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	102	1	1806	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	84	1	1558	2	Y	15	13	1			2
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	1893	-0-	-2247	-0-	47	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3272	-0-	-1223	-0-	81	1	3151	2	Y	36	32	1			4
							40	9									
01	4495	X	3645	-0-	-850	-0-	89	1	3517	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	135	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	148	1	2409	2	Y	54	49	1			5
							59	9									
01	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	133	1	2216	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2858	-0-	-802	-0-	161	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	165	1	2684	2	Y	59	54	1			5
							65	9									
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	172	1	2871	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	34	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	24	1	942	2	Y	48	43	1			5
							53	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	46	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	54	1	2095	2	Y	81	73	1			8
							89	9									
01	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	36	1	1439	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	149	1	2512	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	157	1	2545	2	Y	36	33	1			3
							40	9									
01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	161	1	2682	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	40	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	52	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	48	1	1898	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1212	-0-	-618	-0-	30	1	1164	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	37	1	1438	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	37	1	1475	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
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-

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
11	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	110	1	1850	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	96	1	1587	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	116	1	1937	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

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
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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-

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
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	234	1	4333	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	225	1	4128	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	215	1	4011	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	1890	N	1485	-0-	-405	-0-	84	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	122	1	1991	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	233	1	4312	2	Y	109	80	1			77
							120	9									
12	4929	X	4052	-0-	-877	-0-	201	1	3687	2	Y	149	170	1			56
							164	9									
01	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	226	1	4194	2	Y	116	80	1			92
							128	9									
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									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	91	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	88	1	1422	2	Y	61	56	1			5
							67	9									
01	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	64	1	1058	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1504	-0-	-926	-0-	37	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	32	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	42	1	1649	2	Y	-0-					-0-
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1130	-0-	-1210	-0-	27	1	1070	2	Y	30	46	1			38
							33	9									
12	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	28	1	1089	2	Y	33	57	1			14
							36	9									
01	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	43	1	1713	2	Y	54	33	1			35
							59	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2619	-0-	-801	-0-	148	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	183	1	2974	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	169	1	2821	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	101	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	98	1	1603	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2340	-0-	-690	-0-	131	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	141	1	2308	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	135	1	2244	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	218	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	250	1	4069	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	240	1	4016	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	42	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2822	2	Y	101	87	1			14
							111	9									
01	3100	N	3332	-0-	232	232	80	1	3156	2	Y	87	71	1	1	8	29
							96	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	82	1	3247	2	Y	79	68	1			29
							87	9									
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	90	1	3504	2	Y	105	99	1			35
							116	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	84	1	3329	2	Y	106	118	1			23
							117	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1614	-0-		-606	-0-		39	1	1531	2	Y	40	45	1			15
									44	9									
12	2697	X	1481	-0-		-1216	-0-		36	1	1397	2	Y	44	44	1			15
									48	9									
01	2697	X	1546	-0-		-1151	-0-		37	1	1455	2	Y	49	54	1			10
									54	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3006	-0-		-174	-0-		169	1	2837	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3042	-0-		-244	-0-		176	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3084	-0-		-202	-0-		174	1	2910	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2821	-0-		-269	-0-		70	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2846	-0-		-223	-0-		70	1	2713	2	Y	57	49	1			8
									63	9									
01	3038	X	2819	-0-		-219	-0-		68	1	2704	2	Y	43	36	1			15
									47	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		72	1	2837	2	Y	63	37	1	2	8	38
									69	9									
12	3038	X	2961	-0-		-77	-0-		73	1	2820	2	Y	62	75	1	1	8	24
									68	9									
01	3131	X	2938	-0-		-193	-0-		71	1	2798	2	Y	63	69	1	1	8	17
									69	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10190	X	1990	-0-	-8200	-0-	49	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2935	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	87	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	108	1	4191	2	Y	66	59	1			7
							73	9									
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	116	1	4580	2	Y	63	59	1	1	8	10
							69	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
							30	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3800	2	Y	24	25	1	1	8	2
							26	9									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94	1	3773	2	Y	23	21	1			4
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	93	1	3641	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
12	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	88	1	3415	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
01	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	80	1	3173	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72	1	2954	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	82	1	3274	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82	1	3286	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	136	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	150	1	2429	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	149	1	2490	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132	1	2258	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	171	1	2890	2	N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3000	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3216	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169	1	2893	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3312	2	Y	39	41	1	1	8	1
							43	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2773	2	Y	32	28	1			5
							35	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3036	-0-	-2634	-0-	75	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4729	-0-	-1440	-0-	116	1	4512	2	Y	92	82	1			10
							101	9									
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	141	1	5595	2	Y	99	93	1			16
							109	9									
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									

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
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	2	Y	48	44	1			4
							53	9									
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	161	1	2688	2	Y	48	43	1	1	8	8
							53	9									
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									

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
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	122	1	2047	2	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	2976	-0-	-2574	-0-	73	1	2863	2	Y	36	47	1			13
							40	9									
12	5735	X	3341	-0-	-2394	-0-	82	1	3205	2	Y	49	46	1			16
							54	9									
01	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	101	1	3996	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	441	1	5848	2	Y	39	40	1			34
							43	9									
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	413	1	5778	2	Y	38	35	1			37
							42	9									
01	6727	X	6089	-0-	-638	-0-	420	1	5632	2	Y	34	36	1			35
							37	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	169	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	158	1	2574	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	168	1	2805	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	141	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	155	1	2542	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	149	1	2475	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	224	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	266	1	4336	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	152	1	2524	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	65	1	2567	2	Y	54	42	1			69
							59	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	59	103	1			25
							65	9									
01	2821	X	2587	-0-	-234	-0-	62	1	2460	2	Y	59	46	1			38
							65	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5580	-0-	-180	-0-	314	1	5266	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	355	1	5797	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	337	1	5626	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	140	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2608	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

11	2850	N	2737	-0-	-113	-0-	154	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	173	1	2889	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

11	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	42	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	37	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	40	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

11	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	192	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	208	1	3394	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
01	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	183	1	3043	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	65	1	2542	2	Y	48	49	1	2	8	17
							53	9									
12	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	64	1	2503	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88	1	3484	2	Y	82	83	1	1	8	17
							90	9									
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1853	2	Y	128	136	1			47
							141	9									
12	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	34	1	1323	2	Y	112	121	1			38
							123	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1819	2	Y	163	166	1			35
							179	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	265	1	4938	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	283	1	5187	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	288	1	5368	2	Y	24	16	1			18
							26	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	52	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	44	1	1699	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	102	1	4032	2	Y	67	59	1			39
							74	9									
12	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	99	1	3845	2	Y	71	90	1			20
							78	9									
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	115	1	4561	2	Y	82	64	1			38
							90	9									
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									

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
11	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	204	1	3443	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	228	1	3740	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	220	1	3669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	178	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	3092	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	163	1	2717	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	143	1	2322	2	Y	41	37	1	1	8	3
							45	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2269	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5294	-0-	-646	-0-	131	1	5163	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5314	-0-	-824	-0-	132	1	5146	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	6138	X	4957	-0-	-1181	-0-	121	1	4806	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	75	1	2959	2	Y	29	23	1			38
							32	9									
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	80	1	3128	2	Y	34	58	1			14
							37	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3306	2	Y	40	28	1	1	8	25
							44	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3377	-0-	-613	-0-	190	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	238	1	3899	2	Y	66	60	1			6
							73	9									
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	221	1	3687	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	42	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	40	1	1555	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	40	1	1591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
11	3900	X	2587	-0-	-1313	-0-	64	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	68	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	96	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	Y	57	40	1			17
							63	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	Y	65	68	1			16
							72	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	176	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	198	1	3230	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	187	1	3120	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4972	-0-	-98	-0-	123	1	4849	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4578	-0-	-1281	-0-	114	1	4422	2	Y	38	34	1			4
							42	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138	1	5664	2	Y	65	63	1			9
							72	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	147	1	5903	2	Y	60	62	1	1	8	6
							66	9									
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140	1	5663	2	Y	59	56	1			9
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	76	1	3007	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	47	1	1810	2	Y	36	41	1			12
							40	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	65	1	2654	2	Y	79	69	1			24
							87	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	72	1	2872	2	Y	72	67	1	1	8	28
							79	9									
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	81	89	1			20
							89	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3003	-0-	3	3	168	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	2756	N	2753	-0-	-3	-0-	157	1	2563	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	168	1	2805	2	Y	36	32	1	1	8	6
							40	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	300	1	5049	2	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	102	93	1			9
							112	9									
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	300	1	5008	2	Y	97	90	1			16
							107	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	142	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2481	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	145	1	2431	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	80	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	85	1	3316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	79	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	57	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	1883	-0-	-1031	-0-	43	1	1663	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	53	1	2090	2	Y	175	164	1			28
							193	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	126	1	4952	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	118	1	4571	2	Y	161	144	1			17
							177	9									
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	123	1	4870	2	Y	148	141	1			24
							163	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	134	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	131	1	2134	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	140	1	2328	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	248	1	4599	2	Y	13	10	1			9
								14	9									
12	4991	X	4568	-0-		-423	-0-	235	1	4316	2	Y	15	18	1			6
								17	9									
01	4991	X	4555	-0-		-436	-0-	232	1	4310	2	Y	12	8	1			10
								13	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2725	-0-		-515	-0-	66	1	2607	2	Y	47	27	1	2	8	28
								52	9									
12	3348	X	2725	-0-		-623	-0-	67	1	2606	2	Y	47	56	1	1	8	18
								52	9									
01	3348	X	3114	-0-		-234	-0-	75	1	2980	2	Y	54	56	1	1	8	15
								59	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18					200
								20	9									
12	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	51	178	1			73
								56	9									
01	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	34					107
								37	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3654	-0-		-606	-0-	91	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-		-694	-0-	89	1	3450	2	Y	154	138	1			16
								169	9									
01	4340	X	4221	-0-		-119	-0-	100	1	3952	2	Y	154	145	1			25
								169	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	32	1	1248	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1856	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	86	1	3371	2	Y	74	68	1	2	8	93
							81	9									
12	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	96	1	3739	2	Y	87	144	1			36
							96	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	3901	2	Y	96	70	1			62
							106	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	70	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	81	1	3163	2	Y	176	151	1	1	8	24
							194	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	73	1	2873	2	Y	122	104	1	1	8	41
							134	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	89	1	3495	2	Y	31	18	1	2	8	18
							34	9									
12	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	89	1	3438	2	Y	30	36	1	1	8	11
							33	9									
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	87	1	3424	2	Y	31	33	1	1	8	8
							34	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4090	-0-	-980	-0-	101	1	3987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5239	X	4273	-0-	-966	-0-	107	1	4165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4774	X	4341	-0-	-433	-0-	107	1	4233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	147	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2559	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
01	2883	N	2083	-0-	-800	-0-	116	1	1926	2	Y	37	34	1	1	8	6
							41	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2293	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
01	3100	N	3170	-0-	70	70	176	1	2944	2	Y	45	40	1	1	8	7
							50	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	217	1	3541	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	202	1	3372	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	311	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	284	1	4620	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
01	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	283	1	4739	2	Y	37	33	1	1	8	6
							41	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	149	1	5868	2	Y	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	145	1	5616	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	117	1	4634	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	86	1	3378	2	Y	107	63	1	2	8	66
							118	9									
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3082	2	Y	99	126	1	1	8	38
							109	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3423	2	Y	113	119	1	1	8	31
							124	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	81	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	117	105	1			12
							129	9									
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3129	2	Y	90	87	1	1	8	14
							99	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	102	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	104	1	4053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	107	1	4239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	104	1	4098	2	Y	120	103	1	2	8	68
							132	9									
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	107	1	4165	2	Y	133	163	1	1	8	37
							146	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	108	1	4272	2	Y	133	108	1	1	8	61
							146	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	110	1	4327	2	Y	48	40	1	2	8	26
							53	9									
12	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	104	1	4051	2	Y	49	61	1	1	8	13
							54	9									
01	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	109	1	4316	2	Y	51	40	1	1	8	23
							56	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3447	-0-	-513	-0-	84	1	3300	2	Y	57	51	1	2	8	32
							63	9									
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	106	1	4126	2	Y	76	86	1	1	8	21
							84	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	104	1	4132	2	Y	75	61	1	1	8	34
							83	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5249	-0-	-421	-0-	130	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5052	-0-	-807	-0-	124	1	4817	2	Y	101	90	1			11
							111	9									
01	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	141	1	5574	2	Y	102	97	1			16
							112	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6321	-0-	-759	-0-	157	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7265	-0-	-51	-0-	182	1	7083	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	183	1	7257	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	154	1	6072	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6107	-0-	-651	-0-	150	1	5838	2	Y	108	96	1	1	8	11
							119	9									
01	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	152	1	6010	2	Y	97	92	1	1	8	15
							107	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	251	1	4219	2	N	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	278	1	4528	2	Y	17	15	1	1	8	1
							19	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	266	1	4445	2	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	58	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	38	1	1493	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
01	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	42	1	1657	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	283	1	4768	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	300	1	4887	2	Y	94	86	1			8
							103	9									
01	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	292	1	4886	2	Y	98	90	1			16
							108	9									
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									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	116	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	127	1	4922	2	Y	39	33	1	1	8	5
							43	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	120	1	4752	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
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									

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
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2820	2	77	9	Y	70					158
12	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2715	2	81	9	Y	74					232
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	2638	2	88	9	Y	80	197	1			115
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	118	1	4644	2	Y	65	2	8			125
							72	9									
12	4898	X	4146	-0-	-752	-0-	102	1	3950	2	Y	85	169	1			41
							94	9									
01	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	107	1	4244	2	Y	118	1	8			158
							130	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	559	1	7424	2	Y	33	115	1			29
							36	9									
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	528	1	7395	2	Y	33	31	1			31
							36	9									
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	557	1	7472	2	Y	31	30	1	1	8	31
							34	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	123	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	119	1	4636	2	Y	83	72	1			11
							91	9									
01	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	116	1	4603	2	Y	65	52	1	2	8	22
							72	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	267	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	287	1	4678	2	Y	122	111	1			11
							134	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	290	1	4846	2	Y	133	122	1			22
							146	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6216	-0-	-234	-0-	154	1	6062	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	172	1	6662	2	Y	285	255	1			30
							314	9									
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	173	1	6840	2	Y	256	243	1	2	8	41
							282	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

11	24780	X	22241	-0-	-2539	-0-	550	1	21648	2	N	39	4	8			155
							43	9									
12	25606	X	22681	-0-	-2925	-0-	565	1	21948	2	N	153	186	1	2	8	120
							168	9									
01	25482	X	22838	-0-	-2644	-0-	560	1	22166	2	N	102	2	8			220
							112	9									
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									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

11	210	N	171	-0-	-39	-0-	170	2	1	9	N	1					8
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1					9
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					11
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	545	1	5227	2	N	9	9	8			50
							10	9									
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	421	1	3439	2	N	9	9	8			50
							10	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	534	1	4518	2	N	70	38	8			82
							77	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					165
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

11	1440	X	305	-0-	-1135	-0-	5 8	1 9	292	2	N	7	7	8			64
12	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	5 9	1 9	308	2	N	8	8	8			64
01	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184 39	1 9	348	2	N	35	35	8			64
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

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

11	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	71 10	1 9	3945	2	N	9	9	8			74
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	171 24	1 9	10972	2	N	22	21	8			75
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161 138	1 9	10552	2	N	125	53	8			147
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

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

11	35790	X	31297	-0-	-4493	-0-	549 322	1 9	30426	2	N	293	185	1	83	8	194
12	36983	X	33815	-0-	-3168	-0-	514 299	1 9	33002	2	N	272	170	1	129	8	167
01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509 711	1 9	33446	2	N	646	181	1	460	8	172
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					60
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			60
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

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					9
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

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1560	N	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					3
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892	2			Y	-0-					3
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	2489	2			Y	-0-					150
12	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	2306	2			Y	-0-					150
01	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			Y	-0-					150
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					1
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	8	8			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	8			1
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

11	574	X	122	-0-	-452	-0-	122	2			Y	-0-					10
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					10
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

11	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	3280	2			Y	-0-					21
12	3534	X	1561	-0-	-1973	-0-	1558	2	3	9	Y	3	3	8			21
01	3348	X	1453	-0-	-1895	-0-	1453	2			Y	-0-					21
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

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3093	2	26	9	Y	24					53
*12	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	2			Y	-0-					53
*01	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	2			Y	-0-					53
*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

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					5
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					5
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					30
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
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

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

11	990	X	30	-0-	-960	-0-	30	2			Y	-0-					30
12	1023	X	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					30
01	1023	X	589	-0-	-434	-0-	589	2			Y	-0-					30
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

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					82
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	853	2	85	9	Y	77	145	1			14
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			14
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

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					41
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					41
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.	3196	-0-	3196	3196	3196	2			Y	-0-					42
01	T. A.	2568	-0-	2568	5764	2568	2			Y	-0-					42
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					41
12	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					41
01	1116 N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					41
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

11	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			Y	-0-					3
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2	2	8			3
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					5
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					5
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1049	2	140	9	Y	127	122	1	3	8	7
01	1023	N	762	-0-	-261	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2	21	1	1	8	40
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					40
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	2	8	9	Y	7					33
12	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			Y	-0-					33
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					33
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

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					3
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1682	2	74	9	Y	67	66	1	1	8	3
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					2
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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

11	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	2			Y	-0-					22
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			15
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

11	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					18
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					18
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	12600	X	11273	-0-	-1327	-0-	11129	2	144	9	N	131	180	1			129
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13421	2	24	9	N	22	22	8			129
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13551	2	72	9	N	65	165	1	11	8	18
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

11	23610	X	23210	-0-	-400	-0-	54	1	23024	2	N	120					160
							132	9									
12	24397	X	23360	-0-	-1037	-0-	56	1	23229	2	N	68	173	1			55
							75	9									
01	24397	X	23037	-0-	-1360	-0-	57	1	22882	2	N	89					144
							98	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

11	18570	X	16618	-0-	-1952	-0-	39	1	16472	2	N	97	169	1			93
							107	9									
12	19189	X	16768	-0-	-2421	-0-	40	1	16614	2	N	104	61	1			136
							114	9									
01	18321	X	15276	-0-	-3045	-0-	38	1	15136	2	N	93					229
							102	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

11	22590	X	19980	-0-	-2610	-0-	47	1	19857	2	N	69					163
							76	9									
12	22723	X	20350	-0-	-2373	-0-	49	1	20237	2	N	58	157	1			64
							64	9									
01	22041	X	19951	-0-	-2090	-0-	49	1	19812	2	N	82					146
							90	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	17357	-0-	-1273	-0-	40 110	1 9	17207	2	N	100	183	1			92
12	19003	X	17150	-0-	-1853	-0-	41 108	1 9	17001	2	N	98					190
01	18569	X	16766	-0-	-1803	-0-	42 103	1 9	16621	2	N	94	181	1			103
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37 176	1 9	14800	2	N	160					263
03	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	41 100	1 9	15882	2	N	91	170	1			184
04	17370	X	15368	-0-	-2002	-0-	39 101	1 9	15228	2	N	92	188	1			88

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	23442	-0-	-2478	-0-	22540	2	902	9	N	820	707	1			310
12	25172	X	23204	-0-	-1968	-0-	22468	2	736	9	N	669	868	1			111
01	25141	X	22970	-0-	-2171	-0-	22161	2	809	9	N	735	530	1			316
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81810	X	65956	-0-	-15854	-0-	105 363	1 9	65488	2	Y	330	237	1			216
12	80445	X	65180	-0-	-15265	-0-	18 261	1 9	64901	2	Y	237	242	1	54	8	157
01	76756	X	62030	-0-	-14726	-0-	61848	2	182	9	Y	165	163	1	29	8	130
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

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
11	90240	X	71832	-0-	-18408	-0-	105 436	1 9	71291	2	Y	396	285	1			259
12	88288	X	73435	-0-	-14853	-0-	18 282	1 9	73135	2	Y	256	291	1	36	8	188
01	84320	X	73202	-0-	-11118	-0-	72996	2	206	9	Y	187	196	1	23	8	156
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	20	16	1			8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	Y	21	21	1			8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	2	23	9	Y	21	23	1			6
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	12	12	1			7
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1675	2	12	9	Y	11	12	1			5
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

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	23	22	1			4
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1602	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1589	2	24	9	Y	22	22	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1	6	1			4
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2					6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	1786	2	25	9	Y	23	16	1			11
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	Y	27	32	1			6
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1748	2	29	9	Y	26	17	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1			11
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1363	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	30	1			11
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

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	1879	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1951	2	21	9	Y	19	18	1			2
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-

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
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2697	N	1247	-0-	-1450	-0-	1235	2	12	9	Y	11	11	1			1
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-

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
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	Y	10	10	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	122	1	1944	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3238	-0-	238	905	3238	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	975	3170	2			Y	-0-					-0-
01	4039	X	3064	-0-	-975	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			1
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	12	12	1			5
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	Y	13	15	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	191	157	1			102
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1549	2	220	9	Y	200	203	1			99
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1672	2	231	9	Y	210	250	1			59
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

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	572	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	591	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	118	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	122	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	Y	47	45	1			5
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
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

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	617	-0-	-373	-0-	598	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	Y	20	19	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	24	19	1			10
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2158	2	28	9	Y	25	26	1			9
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	28	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	974	2	12	9	Y	11	9	1			5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	959	2	19	9	Y	17	18	1			8
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

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	5	1			4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
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

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
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	48	38	1			38
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2177	2	62	9	Y	56	75	1			19
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2150	2	66	9	Y	60	38	1			41
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

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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	14	1			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3210	X	2849	-0-	-361	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	110	105	1			20
12	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3141	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3162	2	113	9	Y	103	103	1			20
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

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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	8	8	1			4
12	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3538	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3405	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	11	7	1			12
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	14	1			4
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1144	2	12	9	Y	11	6	1			9
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

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
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	16	8	1			13
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2256	2	21	9	Y	19	25	1			7
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	2	35	9	Y	32	25	1			14
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

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
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	6	13	1			8
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			7
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	6	1			10
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

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	26	26	1			11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	271	2	34	9	Y	31	36	1			6
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	140	2	4	9	Y	4	9	1			1
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	482	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			2
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-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1193	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1268	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1239	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			1
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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3121	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	447	2	64	9	Y	58	56	1			7
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	430	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	496	2	76	9	Y	69	66	1			7
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	8	8	1			3
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	3334	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3267	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3352	2	57	9	Y	52	50	1			5
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	602	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	682	N	131	-0-	-551	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	25	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	67	58	1			36
12	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2633	2	95	9	Y	86	79	1			43
01	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2590	2	94	9	Y	85	104	1			24
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

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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	30	28	1			6
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	Y	32	33	1			5
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9	Y	28	28	1			5
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

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
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	4	9	1			6
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2999	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	3	9	Y	3					9
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

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
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	14	13	1			7
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	Y	13	13	1			7
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

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
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	712	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1			4
01	837	N	544	-0-	-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
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

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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	59	28	1			50
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3588	2	78	9	Y	71	94	1			27
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3466	2	132	9	Y	120	94	1			53
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			1
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
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-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	10	1			6
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	Y	9					15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	Y	10	11	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7	7	1			2
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1689	2	8	9	Y	7	7	1			3
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

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6	6	1			2
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	226	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	214	1	4783	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	73	69	1			14
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2034	2	87	9	Y	79	80	1			13
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1833	2	75	9	Y	68	68	1			13
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

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
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	14	18	1			13
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	Y	7	10	1			10
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	Y	15	8	1			17
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

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
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10	8	1			5
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	Y	11	8	1			8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	13	6	1			11
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2532	2	18	9	Y	16	21	1			6
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2238	2	30	9	Y	27	21	1			12
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

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	573	2	42	9	Y	38	22	1			28
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	578	2	44	9	Y	40	43	1			25
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	543	2	47	9	Y	43	44	1			24
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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	2	12	9	Y	11	17	1			4
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	10	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	6	1			4
12	3100	N	3131	-0-	31	31	3121	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	3325	X	3294	-0-	-31	-0-	3292	2	2	9	Y	2					6
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

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2708	2	14	9	Y	13	18	1			10
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	Y	15					25
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	Y	18	19	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	15	12	1			12
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	24	1			6
01	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	2786	2	21	9	Y	19	12	1			13
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	3	2	1			2
12	3100	N	3249	-0-	149	149	3247	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	3100	N	3240	-0-	140	289	3237	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	23	17	1			26
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	Y	20	34	1			12
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	2	26	9	Y	24	17	1			19
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

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	36	25	1			31
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23	27	1			27
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1407	2	11	9	Y	10	22	1			15
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

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18	17	1			2
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	Y	20	19	1			2
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

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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	5	4	1			2
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1649	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

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
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3767	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3434	2	65	9	Y	59	57	1			6
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

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
11	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2092	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2443	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	2	35	9	Y	32	31	1			3
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

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
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2607	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2765	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			2
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-

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
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2453	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	54	50	1			14
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	Y	52	59	1			7
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	520	2	59	9	Y	54	41	1			20
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

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2899	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3204	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2889	2	26	9	Y	24	23	1			3
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

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2530	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	388	-0-	-2312	-0-	373	1	15	9	Y	14	14	1			7
12	3100	N	3242	-0-	142	142	394	1	2830	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	3212	X	3070	-0-	-142	-0-	388	1	2667	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	Y	17	16	1			1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	1			1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	Y	20	19	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1442	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			1
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	1787	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1755	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1849	2	53	9	Y	48	46	1			5
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	39	38	1			7
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44	44	1			7
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38	38	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2925	-0-	-1035	-0-	2913	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3490	2	13	9	Y	12	12	1			1
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-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	44	42	1			8
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2138	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	Y	43	44	1			8
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
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-

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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	8	16	1			4
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	Y	2					6
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	8	1			4
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

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
11	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	998	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1002	2	19	9	Y	17	16	1			2
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	15	1			6
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1633	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1565	2	15	9	Y	14	17	1			3
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	2	10	9	Y	9	8	1			1
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1652	-0-	-1168	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1108	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25	23	1			3
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

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	60	53	1			32
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	657	2	65	9	N	59	53	1			38
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	645	2	75	9	N	68	82	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	46	50	1			25
12	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	2096	2	43	9	Y	39	44	1			20
01	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1040	2	51	9	Y	46	45	1			21
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	63	65	1			21
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2023	2	85	9	Y	77	69	1			29
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1972	2	79	9	Y	72	71	1			30
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

11	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2212	2	9	9	Y	8	5	1			4
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	Y	9	6	1			5
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

11	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	27	28	1			9
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2285	2	36	9	Y	33	30	1			12
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	1977	2	35	9	Y	32	31	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	872	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1297	-0-	-203	-0-	283	1	946	2	Y	62	58	1			4
							68	9									
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	230	1	308	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
01	1488	X	630	-0-	-858	-0-	242	1	346	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
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

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
11	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1912	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2031	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2044	2	57	9	Y	52	50	1			5
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

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
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	866	2	42	9	Y	38	37	1			4
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	868	N	160	-0-	-708	-0-	153	2	7	9	Y	6	7	1			1
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-

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	913	1	752	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	967	1	844	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	965	1	940	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	9	Y	45	43	1			3
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9	11	1			1
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11	10	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	Y	29	28	1			3
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	332	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	3120	X	317	-0-	-2803	-0-	310	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1032	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

11	540	X	518	-0-	-22	-0-	484	2	34	9	Y	31	28	1			4
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	Y	22	24	1			2
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

11	3060	X	1557	-0-	-1503	-0-	1529	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2170	X	1462	-0-	-708	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1517	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

11	1020	N	239	-0-	-781	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	685	1	1115	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	634	1	811	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	555	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

11	750	N	724	-0-	-26	-0-	711	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1251	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

11	450	N	232	-0-	-218	-0-	217	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	937	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	933	2	39	9	Y	35	33	1			4
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

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

11	960	N	918	-0-	-42	-0-	899	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	914	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1364	N	754	-0-	-610	-0-	748	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	10	10	1			5
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			5
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

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	7	7	1			4
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	7	1			3
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

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1796	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			Y	-0-					1
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

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
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2289	2	17	9	Y	15	11	1			7
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	21	1			4
01	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2298	2	19	9	Y	17	11	1			10
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

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	71	50	1			61
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2939	2	59	9	Y	54	53	1			62
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	50	1			17
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

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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	3	8	1			6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1561	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3					8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	10	5	1			8
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1474	2	21	9	Y	19	15	1			8
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	33	28	1			14
12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3212	2	70	9	Y	64	65	1			13
01	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3624	2	39	9	Y	35	41	1			7
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	16	15	1			3
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	49	50	1			27
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	Y	47	50	1			24
01	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1842	2	52	9	Y	47	50	1			21
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

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	9	7	1			10
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2627	2	10	9	Y	9	14	1			5
01	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2051	2	11	9	Y	10	7	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	3	4	1			3
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3	2	1			4
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	24	22	1			13
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	2	42	9	Y	38	32	1			19
01	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1083	2	31	9	Y	28	39	1			8
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

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	35	32	1			9
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1793	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1673	2	37	9	Y	34	26	1			12
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

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2076	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14	15	1			7
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

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	8	8	1			3
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	10	1			4
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

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	2	11	9	Y	10	13	1			7
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11					18
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1810	2	13	9	Y	12	13	1			17
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	29	29	1			10
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	763	2	44	9	Y	40	35	1			15
01	1023	X	692	-0-	-331	-0-	669	2	23	9	Y	21	27	1			9
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

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	4	5	1			2
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	2671	2	6	9	Y	5	5	1			2
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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	2	13	9	Y	12	10	1			6
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2134	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1686	2	21	9	Y	19	20	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	Y	20	26	1			15
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	2	22	9	Y	20					35
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2531	2	26	9	Y	24	26	1			33
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

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	10	17	1			11
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	2	10	9	Y	9	9	1			11
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1905	2	14	9	Y	13	9	1			15
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

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1031	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	941	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	9	8	1			11
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	738	2	10	9	Y	9	6	1			7
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	39	37	1			7
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1510	2	40	9	Y	36	36	1			7
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	37	37	1			20
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1034	2	39	9	Y	35	37	1			18
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1029	2	39	9	Y	35	37	1			16
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	48	46	1			9
12	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3274	2	58	9	Y	53	53	1			9
01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3077	2	50	9	Y	45	45	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	8	1			2
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					3
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	634	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	117	109	1			8
							129	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	Y	91	84	1			15
							100	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	82	69	1			28
							90	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					104
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					104
01	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					104
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

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	171	-0-	-1269	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	181	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	176	1	1210	2	Y	-0-					-0-
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					-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	27	36	1			28
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2813	2	20	9	Y	18	21	1			25
01	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2134	2	28	9	Y	25	21	1			29
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

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	37	38	1			20
12	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2742	2	40	9	Y	36	38	1			18
01	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2910	2	40	9	Y	36	38	1			16
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

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
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	35	25	1			31
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	2	33	9	Y	30	27	1			34
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2580	2	57	9	Y	52	28	1			58
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

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	15	7	1			12
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16	22	1			6
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1842	2	32	9	Y	29	22	1			13
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	26	25	1			5
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	2	26	9	Y	24	24	1			5
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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	9	12	1			9
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2383	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4					12
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

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
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	21	20	1			4
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2020	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	Y	19	19	1			4
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

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	22	21	1			4
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			4
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

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3120	X	388	-0-	-2732	-0-	377	1	11	9	Y	10	10	1			5
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	416	1	2992	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	387	1	2656	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
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

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
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	2800	2	3	9	Y	3					6
01	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3004	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

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
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			1
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2104	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	11	17	1			11
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			11
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	9	1			14
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

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
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	14	14	1			8
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2880	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2638	2	14	9	Y	13	14	1			6
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

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
11	3990	X	890	-0-	-3100	-0-	875	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	541	1	771	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	566	1	1029	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1302	N	766	-0-	-536	-0-	496	1	251	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
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									

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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	5730	X	3628	-0-	-2102	-0-	3547	2	81	9	Y	74	72	1			9
12	5053	X	3883	-0-	-1170	-0-	3791	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	3936	2	96	9	Y	87	84	1			9
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

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
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	973	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	979	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	8	6	1			3
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2466	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1907	2	7	9	Y	6	8	1			2
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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	109	1	1744	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	85	1	1439	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	690	2	7	9	Y	6	24	1			2
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	5	4	1			2
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	897	1	3870	2	Y	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	348	1	3678	2	Y	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	343	1	3448	2	Y	-0-					-0-
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	391	1	3698	2	Y	-0-					-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	363	1	3485	2	Y	11					12
							12	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

11	810	N	701	-0-	-109	-0-	643	2	58	9	Y	53	53	1			20
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	897	2	61	9	Y	55	48	1			27
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	2	58	9	Y	53	59	1			21
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

11	17913	X	15340	-0-	-2573	-0-	15340	2			Y	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			Y	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	293	2	15	9	Y	14	8	1			10
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	179	2	13	9	Y	12	14	1			7
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7	7	1			3
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1769	2	18	9	Y	16	14	1			6
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1604	2	14	9	Y	13	14	1			5
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	15	12	1			6
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	Y	15	17	1			4
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

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	506	-0-	-1714	-0-	488	2	18	9	Y	16	18	1			6
12	2263	X	640	-0-	-1623	-0-	614	2	26	9	Y	24	18	1			12
01	1922	X	572	-0-	-1350	-0-	541	2	31	9	Y	28	29	1			11
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-

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1957	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1381	-0-	-599	-0-	1357	2	24	9	Y	22	12	1			16
12	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1647	2	23	9	Y	21	24	1			13
01	1736	X	1300	-0-	-436	-0-	1278	2	22	9	Y	20	22	1			11
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	2	11	9	Y	10	9	1			1
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

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1481	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1185	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	8	9	1			3
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	Y	10	11	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25	26	1			10
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	2	56	9	Y	51	51	1			10
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1702	2	30	9	Y	27	32	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

11	1050	N	339	-0-	-711	-0-	314	2	25	9	Y	23	21	1			9
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	530	2	55	9	Y	50	34	1			25
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	352	2	55	9	Y	50	55	1			20
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
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

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
11	2280	N	1382	-0-	-898	-0-	1349	1	33	9	Y	30	32	1			6
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1475	1	28	9	Y	25	25	1			6
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	12	1			3
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

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2754	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2822	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2776	2	44	9	Y	40	39	1			4
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

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

11	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2762	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2411	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2852	N	2363	-0-	-489	-0-	2342	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	433	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1838	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	2123	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	1966	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4723	-0-	1723	1742	4723	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	3100	N	2197	-0-	-903	839	2197	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2982	-0-	-118	721	2982	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	15	1			6
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	831	2	18	9	Y	16	19	1			3
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	2172	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2266	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2172	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	37	38	1			15
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2677	2	74	9	Y	67	69	1			13
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2408	2	40	9	Y	36	42	1			7
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

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
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	9	1			4
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2148	2	10	9	Y	9	11	1			2
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	90	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	69	67	1			13
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1307	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1486	2	79	9	Y	72	72	1			14
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

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	50	39	1			21
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	722	2	54	9	Y	49	52	1			18
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	Y	53	57	1			14
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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	3063	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	219	1	1666	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	178	1	1265	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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-

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
11	2070	N	1487	-0-	-583	-0-	1472	2	15	9	Y	14	10	1			7
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	20	1			3
01	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1371	2	18	9	Y	16	10	1			9
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	31	22	1			27
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2118	2	28	9	Y	25	24	1			28
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10	22	1			16
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

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	5	2	1			4
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3073	2	10	9	Y	9	7	1			4
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

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
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3579	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3743	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3732	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	56	57	1			31
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2399	2	61	9	Y	55	58	1			28
01	2573	N	2303	-0-	-270	-0-	2244	2	59	9	Y	54	58	1			24
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	5	1			5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3349	2	9	9	Y	8	9	1			4
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

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	35	31	1			9
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1433	2	36	9	Y	33	38	1			4
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	966	2	31	9	Y	28	22	1			10
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	5249					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1338	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	5	8	1			5
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	Y	5	4	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	3	1			6
12	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2801	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2791	2	15	9	Y	14	11	1			6
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

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2116	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	Y	5					9
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	6	1			8
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

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	42	32	1			48
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	Y	33	61	1			20
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	Y	45	29	1			36
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	16	33	1			8
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9	Y	5					13
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	Y	10	16	1			7
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

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	7	5	1			8
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1508	2	8	9	Y	7	5	1			6
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	110	107	1			20
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2039	2	134	9	Y	122	122	1			20
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1761	2	113	9	Y	103	103	1			20
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	2175	2	13	9	Y	12	9	1			6
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	Y	15	18	1			3
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2529	2	18	9	Y	16	10	1			9
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

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3569	2	3	9	N	3	1	1			3
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3792	2	4	9	N	4	5	1			2
01	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3698	2	7	9	N	6	5	1			3
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

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	12	12	1			4
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1134	2	11	9	Y	10	11	1			4
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

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1096	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1136	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	Y	55	52	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1937	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1536	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

11	4530	X	3402	-0-	-1128	-0-	3367	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3264	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3326	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1942	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	3	1			5
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7	9	1			3
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	Y	11	9	1			5
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

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2838	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3007	2	29	9	Y	26	27	1			2
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

11	1530	N	802	-0-	-728	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	2808	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2891	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2779	2	59	9	Y	54	51	1			6
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					2
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1230	X	873	-0-	-357	-0-	872	2	1	9	Y	1	9	1			1
12	1023	X	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	961	X	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	4	4	1			2
12	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2917	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3180	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	984	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1168	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	38	1			4
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

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
11	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1716	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

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
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	45	35	1			36
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1972	2	58	9	Y	53	71	1			18
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2230	2	62	9	Y	56	35	1			39
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

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
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	2	55	9	Y	50	54	1			12
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9457	2	52	9	Y	47	47	1			12
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7768	2	42	9	Y	38	39	1			11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3698	2	25	9	Y	23	19	1			11
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3847	2	30	9	Y	27	19	1			19
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	2	40	9	Y	36	37	1			18
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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3282	-0-	282	282	3258	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	3100	N	3428	-0-	328	610	3407	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	2540	N	1930	-0-	-610	-0-	1910	2	20	9	Y	18	19	1			4
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	28	25	1			15
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1573	2	31	9	N	28	25	1			18
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	2	31	9	N	28	36	1			10
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

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	16	7	1			13
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3442	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3384	2	34	9	Y	31	24	1			14
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3	6	1			4
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4	3	1			5
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	3	5	1			3
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	981	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	1274	2	4	9	Y	4	3	1			4
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3848	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3483	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	50	48	1			9
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	Y	49	50	1			8
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3088	2	52	9	Y	47	46	1			9
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	5	1			6
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1			4
01	651	N	211	-0-	-440	-0-	207	2	4	9	Y	4	4	1			4
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	66	55	1			17
12	3038	X	1977	-0-	-1061	-0-	1929	2	48	9	Y	44	55	1			6
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	31	1			15
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3023	3	22	9	Y	20	6	1			17
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3114	3	25	9	Y	23	31	1			9
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2978	2	43	9	Y	39	31	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2206	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2153	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	7	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	23	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	3	6	1			4
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5	3	1			6
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	82	79	1			15
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1901	2	101	9	Y	92	92	1			15
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1895	2	86	9	Y	78	78	1			15
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

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5010	2	40	9	Y	36	33	1			8
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4798	2	34	9	Y	31	31	1			8
01	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4431	2	36	9	Y	33	34	1			7
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

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

11	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	1981	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1875	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2051	-0-	-259	-0-	2038	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1908	2	15	9	Y	14	14	1			1
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

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	798	-0-	-162	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	43	34	1			18
12	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	1784	2	47	9	Y	43	45	1			16
01	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2278	2	51	9	Y	46	49	1			13
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1994	2	116	9	Y	105	102	1			12
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1770	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1524	2	135	9	Y	123	118	1			13
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2	33	9	Y	30	29	1			3
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

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
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

11	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3287	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	3596	X	3133	-0-	-463	-0-	3087	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3317	2	52	9	Y	47	45	1			5
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	281	1	2251	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2071	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	303	1	2342	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	14	7	1			12
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2762	2	19	9	N	17	23	1			6
01	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2642	2	33	9	N	30	23	1			13
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

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

11	5040	X	5014	-0-	-26	-0-	4956	2	58	9	Y	53	52	1			6
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	2	63	9	Y	57	59	1			4
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5185	2	69	9	Y	63	60	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2925	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	5598	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5870	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5890	2	43	9	Y	39	37	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4024	-0-	-1016	-0-	3995	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	4867	X	4156	-0-	-711	-0-	4125	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4032	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	45	71	1			46
12	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3770	2	36	9	Y	33	35	1			44
01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3700	2	58	9	Y	53	37	1			60
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3282	2	9	9	Y	8	6	1			4
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3212	2	10	9	Y	9	11	1			2
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3482	2	10	9	Y	9	6	1			5
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

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
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	39	31	1			45
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1825	2	41	9	Y	37	60	1			22
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1784	2	46	9	Y	42	30	1			34
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

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
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3627	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3902	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3826	2	44	9	Y	40	39	1			4
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

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
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6184	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6393	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6368	2	46	9	Y	42	41	1			4
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

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
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3029	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	3094	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3013	2	94	9	Y	85	81	1			9
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-

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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	300	1	4911	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
12	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	310	1	4680	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	310	1	4765	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	17	13	1			7
12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2724	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2990	2	20	9	Y	18	19	1			5
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

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2073	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2049	2	14	9	Y	13	13	1			1
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-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2756	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2825	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2863	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	2	95	9	Y	86	84	1			10
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3466	2	103	9	Y	94	97	1			7
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3451	2	116	9	Y	105	101	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4837	2	37	9	Y	34	33	1			4
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4961	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4944	2	43	9	Y	39	38	1			4
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

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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	16	16	1			8
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1454	2	20	9	Y	18	17	1			9
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1464	2	18	9	Y	16	16	1			9
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

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
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	42	43	1			23
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3079	2	46	9	Y	42	44	1			21
01	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	1434	2	29	9	Y	26	35	1			12
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

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
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	3282	2	65	9	Y	59	57	1			7
12	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3438	2	67	9	Y	61	64	1			4
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3316	2	76	9	Y	69	66	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2061	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2137	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

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
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3448	2	56	9	Y	51	49	1			6
12	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	3355	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3437	2	65	9	Y	59	57	1			6
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

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
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	46	45	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	53	1			6
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

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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	38	1	1960	2	Y	85	79	1			6
							94	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	39	1	1888	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2052	2	Y	53	44	1			18
							58	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4300	2	114	9	Y	104	101	1			12
12	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4034	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	123	118	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3699	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3735	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3682	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	20	9	1			17
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	2	25	9	Y	23	31	1			9
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3148	2	43	9	Y	39	31	1			17
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2096	2	67	9	Y	61	63	1			23
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1815	2	62	9	Y	56	51	1			28
01	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	1721	2	58	9	Y	53	60	1			21
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	19	18	1			5
12	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4326	2	21	9	Y	19	22	1			2
01	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4190	2	22	9	Y	20	15	1			7
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1920	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					1
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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1744	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	2831	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	2987	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2716	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4737	-0-	-783	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4751	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2422	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
11	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	2203	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2316	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2202	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

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
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2594	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2432	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2254	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

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
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	72	66	1			19
12	2883	X	1717	-0-	-1166	-0-	1642	2	75	9	Y	68	78	1			9
01	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	1554	2	78	9	Y	71	54	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	67	55	1			36
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1610	2	87	9	Y	79	76	1			39
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	Y	76	94	1			21
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4112	2	47	9	Y	43	53	1			5
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4394	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4327	2	61	9	Y	55	52	1			6
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

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
*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		3719	-0-	3719	11228	3719	2			Y	-0-					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
11	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3013	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2818	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3131	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

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
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
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-					-0-

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2547	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2683	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4519	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4656	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4613	2	61	9	Y	55	52	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1833	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2008	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2544	2	33	9	Y	30	31	1			11
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	25	1			14
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2650	2	30	9	Y	27	30	1			11
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

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	63	49	1			26
12	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4038	2	68	9	Y	62	65	1			23
01	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3644	2	74	9	Y	67	72	1			18
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

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	65	60	1			17
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5791	2	68	9	Y	62	71	1			8
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5740	2	72	9	Y	65	49	1			24
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

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3049	-0-	49	49	2970	2	79	9	Y	72	93	1			69
12	3100	N	3262	-0-	162	211	3201	2	61	9	Y	55	100	1			24
01	3100	N	3287	-0-	187	398	3219	2	68	9	Y	62					86
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2484	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1750	2	99	9	Y	90	83	1			18
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1885	2	81	9	Y	74	73	1			19
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1737	2	86	9	Y	78	80	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	13	10	1			15
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	19	1			7
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4215	2	15	9	Y	14	10	1			11
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

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2942	2	19	9	Y	17	10	1			12
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2618	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3086	2	20	9	Y	18	19	1			10
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

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2953	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2893	2	53	9	Y	48	46	1			5
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

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3051	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3142	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3079	2	41	9	Y	37	35	1			4
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	56	1	2835	2	Y	73	68	1			5
							80	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	45	1	2168	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	2	Y	44	37	1			15
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	328	-0-	-1832	-0-	19	1	302	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2443	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	41	65	1			25
12	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3349	2	1	9	Y	1					26
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	Y	37	44	1			19
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3222	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	Y	54	51	1			6
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

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3939	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3829	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3198	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3278	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	562	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	27	1			14
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3118	2	39	9	Y	35	36	1			13
01	3047	N	2990	-0-	-57	-0-	2949	2	41	9	Y	37	40	1			10
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

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	64	52	1			34
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	Y	72	70	1			36
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2444	2	78	9	Y	71	87	1			20
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2292	-0-	-228	-0-	2291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4013	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3514	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3593	2	42	9	Y	38	37	1			4
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

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	2978	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	3413	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3378	2	26	9	Y	24	23	1			3
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

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	547	1	1324	2	Y	57	53	1			4
							63	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	625	1	1400	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	753	1	1611	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
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									

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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					6
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					6
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					6
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-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	57	47	1			31
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3227	2	74	9	Y	67	65	1			33
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3215	2	72	9	Y	65	80	1			18
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

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35	31	1			18
12	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4667	2	37	9	N	34	30	1			22
01	6233	X	4629	-0-	-1604	-0-	4586	2	43	9	N	39	47	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4013	2	94	9	Y	85	89	1			32
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4204	2	87	9	Y	79	72	1			39
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3874	2	84	9	Y	76	85	1			30
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1763	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	12	1			-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	3418	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3538	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3510	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	45	41	1			12
12	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2801	2	36	9	Y	33	41	1			4
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2950	2	48	9	Y	44	32	1			16
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4725	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4893	2	52	9	Y	47	49	1			3
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4824	2	58	9	Y	53	50	1			6
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

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1594	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1632	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1695	2	69	9	Y	63	60	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3725	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3626	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3647	2	56	9	Y	51	49	1			5
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

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4772	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3243	-0-	-1257	-0-	3198	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4327	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3962	2	55	9	Y	50	48	1			5
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

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	67	61	1			18
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3469	2	69	9	Y	63	73	1			8
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3383	2	73	9	Y	66	50	1			24
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	2010	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3069	X	1586	-0-	-1483	-0-	1574	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3166	2	123	9	Y	112	108	1			13
12	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3459	2	125	9	Y	114	119	1			8
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3844	2	145	9	Y	132	126	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3839	2	51	9	Y	46	62	1			17
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4154	2	47	9	Y	43	39	1			21
01	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3900	2	45	9	Y	41	46	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1760	-0-	-250	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	16	16	1			8
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4437	2	19	9	Y	17	16	1			9
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4475	2	18	9	Y	16	16	1			9
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4228	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4295	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4227	2	59	9	Y	54	51	1			6
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

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	63	49	1			26
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4230	2	69	9	Y	63	66	1			23
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4261	2	74	9	Y	67	72	1			18
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	110	103	1			67
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2705	2	4	9	Y	4					71
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2748	2	117	9	Y	106	122	1			55
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	43	38	1			23
12	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	3043	2	46	9	N	42	38	1			27
01	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2882	2	55	9	N	50	59	1			18
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

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7153	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7404	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7259	2	35	9	Y	32	31	1			3
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

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2270	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2347	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2026	2	22	9	Y	20	19	1			2
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

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	Y	7	9	1			7
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	10	1			2
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					9
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3040	2	52	9	Y	47	46	1			5
12	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3044	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3055	2	62	9	Y	56	54	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	3	1			6
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	35	27	1			28
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	Y	38	53	1			13
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1107	2	46	9	Y	42	26	1			29
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	39	40	1			16
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1935	2	86	9	Y	78	79	1			15
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2237	2	47	9	Y	43	50	1			8
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4930	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	54	56	1			23
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6371	2	121	9	Y	110	111	1			22
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6493	2	66	9	Y	60	70	1			12
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

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	29	25	1			15
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5204	2	31	9	N	28	25	1			18
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4874	2	34	9	N	31	38	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2914	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3001	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3016	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3083	2	34	9	Y	31	31	1			4
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3026	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2828	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	34	35	1			14
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	801	2	76	9	Y	69	69	1			14
01	868	N	575	-0-	-293	-0-	536	2	39	9	Y	35	42	1			7
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

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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1478	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

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
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2670	2	65	9	Y	59	57	1			7
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2772	2	69	9	Y	63	65	1			5
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2744	2	76	9	Y	69	67	1			7
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

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
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3737	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3738	2	35	9	Y	32	34	1			2
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3490	2	41	9	Y	37	35	1			4
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

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
11	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	2120	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2205	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2180	2	45	9	Y	41	40	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5845	2	56	9	Y	51	49	1			6
12	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5757	2	58	9	Y	53	55	1			4
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6328	2	65	9	Y	59	57	1			6
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

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	20	19	1			4
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1789	2	19	9	Y	17	18	1			3
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1961	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1517	-0-	-463	-0-	1482	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	1798	N	1127	-0-	-671	-0-	1090	2	37	9	Y	34	33	1			4
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3434	-0-	-16	-0-	3413	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3593	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	656	1	2431	2	Y	111	103	1			8
							122	9									
12	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	627	1	1952	2	Y	78	73	1			13
							86	9									
01	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	650	1	1237	2	Y	65	56	1			22
							72	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2432	2	100	9	Y	91	52	1			68
12	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2181	2	92	9	Y	84	98	1			54
01	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2346	2	111	9	Y	101	98	1			57
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

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4896	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6013	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5812	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	2598	2	41	9	Y	37	31	1			18
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2933	2	48	9	Y	44	31	1			31
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2906	2	65	9	Y	59	61	1			29
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

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3092	2	114	9	Y	104	60	1			77
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3217	2	118	9	Y	107	116	1			68
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3210	2	128	9	Y	116	119	1			65
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3295	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3426	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	42	38	1			11
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	Y	40	46	1			5
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1351	2	46	9	Y	42	32	1			15
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-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	53	47	1			28
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	2	56	9	N	51	46	1			33
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2673	2	66	9	N	60	72	1			21
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

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
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2189	2	18	9	Y	16	15	1			2
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2297	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4517	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4688	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	4515	2	23	9	Y	21	20	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5410	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5613	2	36	9	Y	33	35	1			2
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5562	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35	36	1			3
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	Y	38	37	1			4
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

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	22	23	1			12
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	Y	22	23	1			11
01	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	1766	2	24	9	Y	22	23	1			10
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

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2084	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1933	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2352	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2528	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	2	43	9	Y	39	37	1			4
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

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1143	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8179	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	8122	X	8058	-0-	-64	-0-	8025	2	33	9	Y	30	29	1			3
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	997	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1036	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	931	2	42	9	Y	38	36	1			4
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

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	2664	-0-	-133	-0-	146	1	2332	2	Y	169	152	1			71
							186	9									
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	132	1	2139	2	Y	342	346	1			67
							376	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	Y	188	218	1			37
							207	9									
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									

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
11	5010	X	5009	-0-	-1	-0-	4970	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	5129	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	5055	2	45	9	Y	41	40	1			4
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

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
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	9	13	1			9
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	N	19	20	1			8
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1880	2	4	9	N	4					12
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

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
11	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4917	-0-	-33	-0-	4859	2	58	9	Y	53	52	1			6
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	Y	57	59	1			4
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			2
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-

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
11	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	3549	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2661	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2708	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	3	9	1			-0-
12	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

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
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	133	107	1			64
12	3100	N	3903	-0-	803	803	3880	2	23	9	Y	21					85
01	4533	X	3730	-0-	-803	-0-	3658	2	72	9	Y	65	113	1			37
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

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
11	3480	X	2075	-0-	-1405	-0-	2021	2	54	9	Y	49	41	1			23
12	3596	X	1953	-0-	-1643	-0-	1890	2	63	9	Y	57	40	1			40
01	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1800	2	85	9	Y	77	79	1			38
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

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	14	12	1			7
12	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3936	2	14	9	N	13	12	1			8
01	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3839	2	17	9	N	15	18	1			5
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

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	251	2	34	9	Y	31	30	1			4
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	230	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	1851	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1548	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3429	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3389	2	25	9	Y	23	24	1			2
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4024	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	3460	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3379	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3730	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3961	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3809	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	76	36	1			63
12	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	5951	2	98	9	Y	89	118	1			34
01	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5812	2	166	9	Y	151	118	1			67
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1476	-0-	-864	-0-	1469	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1443	2	8	9	Y	7	6	1			1
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4253	-0-	-187	-0-	4143	2	110	9	Y	100	97	1			11
12	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4254	2	118	9	Y	107	110	1			8
01	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4216	2	129	9	Y	117	113	1			12
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4515	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4745	2	37	9	Y	34	36	1			2
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4697	2	43	9	Y	39	37	1			4
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3936	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3376	2	47	9	Y	43	45	1			3
01	3906	X	2373	-0-	-1533	-0-	2339	2	34	9	Y	31	31	1			3
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

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3483	-0-	483	1096	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3100	N	3493	-0-	393	1489	3487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	4940	X	3451	-0-	-1489	-0-	3443	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	66	63	1			12
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4654	2	80	9	N	73	73	1			12
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4542	2	68	9	N	62	62	1			12
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

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	45	35	1			36
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5402	2	57	9	Y	52	70	1			18
01	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5356	2	61	9	Y	55	35	1			38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	2992	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3086	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3040	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	3576	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3775	2	51	9	Y	46	48	1			3
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3757	2	56	9	Y	51	49	1			5
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

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3228	-0-	228	327	3208	2	20	9	Y	18	17	1			2
12	3100	N	2777	-0-	-323	4	2757	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2951	X	2947	-0-	-4	-0-	2924	2	23	9	Y	21	20	1			2
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

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	67	55	1			36
12	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2708	2	85	9	Y	77	75	1			38
01	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2810	2	84	9	Y	76	93	1			21
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

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3244	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3302	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3277	2	3	9	Y	3					4
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

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
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	17	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	1736	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	83	65	1			35
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2097	2	92	9	N	84	88	1			31
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	N	89	96	1			24
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3704	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3769	2	46	9	Y	42	43	1			3
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3813	2	51	9	Y	46	44	1			5
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

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3285	2	101	9	Y	92	89	1			11
12	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3295	2	107	9	Y	97	101	1			7
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3089	2	119	9	Y	108	104	1			11
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

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	46	40	1			24
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4632	2	50	9	N	45	40	1			29
01	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4408	2	56	9	N	51	62	1			18
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

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

11	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	1810	2	213	9	Y	194	189	1			22
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1853	2	229	9	Y	208	215	1			15
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1875	2	254	9	Y	231	222	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	173	1	2765	2	Y	49	50	1			21
							54	9									
12	3100	N	3831	-0-	731	731	216	1	3505	2	Y	100	101	1			20
							110	9									
01	3100	N	3863	-0-	763	1494	212	1	3590	2	Y	55	64	1			11
							61	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5159	2	51	9	Y	46	45	1			5
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5059	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5207	2	61	9	Y	55	53	1			6
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

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3612	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3774	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	3447	2	52	9	Y	47	45	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	34	54	1			35
12	3317	X	2382	-0-	-935	-0-	2353	2	29	9	Y	26	27	1			34
01	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2259	2	43	9	Y	39	28	1			45
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2113	2	79	9	Y	72	70	1			8
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2208	2	84	9	Y	76	79	1			5
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2183	2	95	9	Y	86	82	1			9
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

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8971	2	58	9	Y	53	52	1			6
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9209	2	62	9	Y	56	58	1			4
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8996	2	67	9	Y	61	59	1			6
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

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2413	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			3
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1004	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	15	7	1			13
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	3987	2	20	9	Y	18	24	1			7
01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3916	2	33	9	Y	30	24	1			13
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5580	-0-	-240	-0-	5565	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6332	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6745	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	117	121	1			40
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2273	2	139	9	N	126	119	1			47
01	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2334	2	149	9	N	135	126	1			56
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

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6781	2	70	9	Y	64	61	1			8
12	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6663	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6587	2	85	9	Y	77	74	1			8
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

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	849	2	95	9	Y	86	84	1			10
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1212	2	105	9	Y	95	98	1			7
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	836	2	116	9	Y	105	101	1			11
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

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	55	49	1			29
12	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5811	2	61	9	N	55	49	1			35
01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	5972	2	69	9	N	63	76	1			22
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

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	827	-0-	-403	-0-	687	1	46	2	Y	85	79	1			6
							94	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	754	1	92	2	Y	60	56	1			10
							66	9									
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	598	1	54	9	Y	49	42	1			17
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1319	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1354	2	44	9	Y	40	39	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	93	89	1			17
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3147	2	113	9	N	103	103	1			17
01	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3131	2	96	9	N	87	87	1			17
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	853	1	3408	2	Y	92	86	1			6
							101	9									
12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	354	1	3106	2	Y	67	62	1			11
							74	9									
01	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	386	1	2944	2	Y	59	50	1			20
							65	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

11	3420	X	2924	-0-	-496	-0-	2883	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3194	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2929	2	48	9	Y	44	42	1			5
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

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6126	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6332	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6200	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4666	2	30	9	Y	27	26	1			3
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4706	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	Y	31	30	1			3
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

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3580	-0-	-440	-0-	3580	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4798	-0-	-272	-0-	4772	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5243	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5027	2	31	9	Y	28	27	1			3
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3128	-0-	-1222	-0-	3111	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	2901	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	4495	X	2442	-0-	-2053	-0-	2428	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7783	-0-	-377	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1491	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	4012	2	11	9	Y	10	7	1			5
12	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4264	2	14	9	Y	13	15	1			3
01	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3982	2	13	9	Y	12	8	1			7
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

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	65	48	1			27
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	2	73	9	Y	66	69	1			24
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4957	2	78	9	Y	71	76	1			19
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3547	2	127	9	Y	115	112	1			13
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3610	2	135	9	Y	123	127	1			9
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3643	2	150	9	Y	136	131	1			14
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

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5377	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5575	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5491	2	67	9	Y	61	59	1			6
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

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6694	-0-	-716	-0-	6681	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7247	2	15	9	Y	14	14	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	969	-0-	-351	-0-	924	2	45	9	Y	41	39	1			5
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1155	2	62	9	Y	56	57	1			4
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1516	2	86	9	Y	78	74	1			8
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4602	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4492	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	66	51	1			76
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5376	2	66	9	Y	60	99	1			37
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5192	2	77	9	Y	70	50	1			57
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3440	-0-	-370	-0-	3420	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3305	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3533	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6267	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5506	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	2	15	9	Y	14	14	1			1
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

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3872	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	451	1	3586	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	272	1	3980	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162	1	1912	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3828	180	1	1553	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277	1	3845	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	43	34	1			18
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3447	2	48	9	Y	44	46	1			16
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3394	2	52	9	Y	47	50	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3694	2	58	9	Y	53	51	1			6
12	4371	X	3753	-0-	-618	-0-	3692	2	61	9	Y	55	57	1			4
01	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	3605	2	67	9	Y	61	59	1			6
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

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3759	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3796	2	48	9	Y	44	42	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3576	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	2734	2	11	9	Y	10	7	1			7
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2969	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	26	1	1308	2	Y	47	44	1			3
							52	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39	1	1513	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2851	35	1	1200	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44	1	1222	2	Y	23	25	1			6
							25	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1684	2	31	9	Y	28	39	1			27
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	Y	23	40	1			10
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1721	2	26	9	Y	24					34
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	60	1	3047	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3544	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

11	810	N	735	-0-	-75	-0-	714	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	23	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5253	2	29	9	Y	26	25	1			3
12	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	4589	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4382	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	846	2	15	9	Y	14	18	1			14
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	16	23	1			7
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	736	2	19	9	Y	17					24
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

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

11	2490	N	2163	-0-	-327	-0-	2137	2	26	9	N	24	25	1			9
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	20	1			11
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2103	2	23	9	N	21	24	1			8
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

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	25	25	1			13
12	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4427	2	30	9	N	27	26	1			14
01	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	4303	2	28	9	N	25	25	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	450	1	4994	2	Y	206	198	1			24
							227	9									
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	465	1	4568	2	Y	218	226	1			16
							240	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	452	1	4360	2	Y	242	233	1			25
							266	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

11	5010	X	4937	-0-	-73	-0-	4920	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	5177	X	4881	-0-	-296	-0-	4864	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5021	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	2	34	9	Y	31	39	1			23
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3289	2	35	9	Y	32					55
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3225	2	41	9	Y	37	41	1			51
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

11	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	4264	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4281	2	15	9	Y	14	14	1			1
01	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4230	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

11	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	773	1	12361	2	N	24	24	1			10
							26	9									
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	770	1	12470	2	N	46	47	1			9
							51	9									
01	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	704	1	11898	2	N	26	30	1			5
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2029	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	2189	2	28	9	Y	25	24	1			3
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2505	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4859	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5129	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4889	2	64	9	Y	58	56	1			6
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	8	1			2
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2743	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2419	2	22	9	Y	20	19	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	17	17	1			3
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4692	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4705	2	19	9	Y	17	17	1			3
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	706	1	3185	2	Y	48	45	1			3
							53	9									
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	678	1	3389	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	701	1	2997	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
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									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5146	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5387	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5188	2	55	9	Y	50	48	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

11	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3235	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3052	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3414	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	445	1	5054	2	Y	51	49	1			6
							56	9									
12	6727	X	5216	-0-	-1511	-0-	449	1	4705	2	Y	56	58	1			4
							62	9									
01	6634	X	5411	-0-	-1223	-0-	430	1	4919	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
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									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	555	1	1192	2	Y	69	64	1			5
							76	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	652	1	1091	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	566	1	775	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
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

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2257	-0-	-923	-0-	2256	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			Y	-0-					1
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

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	21	21	1			11
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3761	2	24	9	Y	22	22	1			11
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3718	2	23	9	Y	21	21	1			11
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2858	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3045	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	27	28	1			11
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2535	2	62	9	Y	56	56	1			11
01	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2414	2	33	9	Y	30	35	1			6
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2294	-0-	-1396	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
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-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	520	-0-	-3050	-0-	13 9	1 9	498	2	Y	8	11	1			1
12	3689	X	499	-0-	-3190	-0-	14 12	1 9	473	2	Y	11	11	1			1
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193 50	1 9	5666	2	Y	45	41	1			5
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-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3484	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3629	2	57	9	Y	52	54	1			4
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3599	2	64	9	Y	58	56	1			6
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	M	53	52	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2238	-0-	-12	-0-	2160	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2176	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	80	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3450	X	134	-0-	-3316	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3363	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3287	2	40	9	Y	36	37	1			3
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3179	2	43	9	Y	39	38	1			4
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

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5662	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5698	2	44	9	Y	40	41	1			3
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5368	2	50	9	Y	45	43	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	28	13	1			24
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	Y	34	45	1			13
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1780	2	62	9	Y	56	44	1			25
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	160	1	2559	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2623	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2539	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2063	2	46	9	Y	42	40	1			5
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1946	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1640	2	54	9	Y	49	47	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

11	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2488	2	62	9	Y	56	54	1			6
12	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	2372	2	65	9	Y	59	61	1			4
01	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2272	2	73	9	Y	66	63	1			7
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

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

11	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	3944	2	78	9	Y	71	69	1			8
12	4743	X	3903	-0-	-840	-0-	3820	2	83	9	Y	75	78	1			5
01	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	3791	2	94	9	Y	85	81	1			9
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

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	29	23	1			12
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2864	2	28	9	Y	25	28	1			9
01	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3084	2	34	9	Y	31	32	1			8
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	Y	83	59	1			40
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3819	2	112	9	Y	102	121	1			21
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3822	2	109	9	Y	99	64	1			56
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

11	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2764	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			Y	-0-					-0-
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			Y	-0-					-0-
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			Y	-0-					-0-
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

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	13	24	1			17
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	13	1			17
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2418	2	22	9	Y	20	14	1			23
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

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	2571	2	85	9	Y	77	75	1			9
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2764	2	96	9	Y	87	90	1			6
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2888	2	107	9	Y	97	93	1			10
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	651	X	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	34	30	1			18
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4755	2	37	9	N	34	30	1			22
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4447	2	40	9	N	36	45	1			13
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

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1409	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4006	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3841	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3895	2	61	9	Y	55	52	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1899	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3184	2	37	9	Y	34	32	1			4
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

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	71	73	1			24
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1663	2	95	9	Y	86	78	1			32
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	2	90	9	Y	82	80	1			34
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

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	10	7	1			9
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4767	2	9	9	Y	8	8	1			9
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	7	1			5
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2511	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2602	2	41	9	Y	37	38	1			3
01	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			4
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

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5834	-0-	-136	-0-	5716	2	118	9	Y	107	104	1			12
12	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4694	2	121	9	Y	110	114	1			8
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5660	2	139	9	Y	126	121	1			13
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

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	19	13	1			15
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3986	2	23	9	Y	21	29	1			7
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	2	25	9	Y	23	14	1			16
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5830	-0-	-2330	-0-	450	1	5380	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	4981	-0-	-3451	-0-	465	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	5045	-0-	-2395	-0-	465	1	4580	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5214	2	32	9	Y	29	28	1			3
12	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	5353	2	34	9	Y	31	32	1			2
01	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5256	2	39	9	Y	35	33	1			4
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

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
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	2	3	1			-0-
12	2139	X	908	-0-	-1231	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2139	X	875	-0-	-1264	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1			1
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-

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
11	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2603	2	51	9	Y	46	45	1			5
12	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	2660	2	55	9	Y	50	51	1			4
01	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2635	2	59	9	Y	54	52	1			6
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

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	1			3
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1116	N	934	-0-	-182	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			3
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-

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
11	6690	X	4484	-0-	-2206	-0-	450	1	3965	2	Y	63	60	1			7
							69	9									
12	6913	X	3560	-0-	-3353	-0-	465	1	3021	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
01	6913	X	3973	-0-	-2940	-0-	465	1	3428	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	736	1	2941	3	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	678	1	2797	3	Y	-0-					-0-
*07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	701	1	2967	3	Y	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	686	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	615	1	2633	2	Y	58	31	1			27
							64	9									
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	610	1	2578	2	Y	47	51	1			23
							52	9									
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	569	1	2548	2	Y	52	62	1			13
							57	9									
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	566	1	2457	2	Y	53	31	1			35
							58	9									
*01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	48	60	1			23
							53	9									
*02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	46	63	1			6
							51	9									
*03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	49	31	1			24
							54	9									
*04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	17					8
							19	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	13	14	1			7
12	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	2764	2	18	9	Y	16	15	1			8
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2257	2	17	9	Y	15	15	1			8
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

11	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2520	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2535	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2470	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

11	600	N	505	-0-	-95	-0-	9	1	464	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8752	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	8990	X	8138	-0-	-852	-0-	8113	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	8990	X	7108	-0-	-1882	-0-	7083	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	1080	N	612	-0-	-468	-0-	611	2	1	9	Y	1					2
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
01	1054	N	448	-0-	-606	-0-	448	2			Y	-0-					2
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-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	14	13	1			4
12	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	4193	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4227	2	14	9	Y	13	10	1			5
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	21	21	1			4
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1751	2	26	9	Y	24	24	1			5
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2706	2	86	9	Y	78	76	1			9
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2654	2	92	9	Y	84	87	1			6
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2776	2	102	9	Y	93	89	1			10
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

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

11	6120	X	5952	-0-	-168	-0-	5893	2	59	9	Y	54	53	1			6
12	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5841	2	64	9	Y	58	60	1			4
01	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5891	2	72	9	Y	65	62	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6866	-0-	-1864	-0-	6789	2	77	9	Y	70	74	1		8
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11587	2	162	9	Y	147	144	1		11
01	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11204	2	178	9	Y	162	156	1		17
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

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	3	1		6
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	11	1		3
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1350	2	15	9	Y	14	11	1		6
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

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	60	43	1		52
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3362	2	51	9	N	46	45	1		53
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	2	23	9	N	21	43	1		31
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	479	1	1829	2	Y	40	37	1		3
							44	9								
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	573	1	2612	2	Y	28	26	1		5
							31	9								
01	3100	N	3787	-0-	687	687	677	1	3084	2	Y	24	21	1		8
							26	9								
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								

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1234	2	41	9	Y	37	50	1		28
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32				60
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1303	2	44	9	Y	40	44	1		56
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

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1355	2	8	9	Y	7	6	1		1
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	6	1		-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1164	2	8	9	Y	7	6	1		1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	68	58	1			33
12	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	5401	2	12	9	Y	11					44
01	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	5775	2	36	9	Y	33	58	1			19
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2478	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	Y	36	34	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2507	2	51	9	Y	46	80	1			58
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2650	2	54	9	Y	49	76	1			31
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2593	2	18	9	Y	16					47
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

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	6	-0-	-2151	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			Y	-0-					-0-
01	5077	X	2652	-0-	-2425	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
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					42

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2687	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2801	2	43	9	Y	39	40	1			3
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2749	2	47	9	Y	43	41	1			5
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

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	2101	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5672	-0-	-28	-0-	5665	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	5610	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	5259	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	2574	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1625	-0-	-855	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	3437	2	73	9	Y	66	64	1			8
12	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3224	2	76	9	Y	69	72	1			5
01	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3712	2	86	9	Y	78	75	1			8
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	305	-0-	-2815	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	305	-0-	-2795	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	113	-0-	-2894	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3200	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3325	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5022	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5167	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5079	2	40	9	Y	36	34	1			4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7405	-0-	-1175	-0-	7336	2	69	9	Y	63	61	1			7
12	8866	X	7677	-0-	-1189	-0-	7603	2	74	9	Y	67	69	1			5
01	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7513	2	81	9	Y	74	71	1			8
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

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	2738	1	11635	2	Y	48					48
							53	9									
*09	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	2818	1	12058	2	Y	153	106	1			95
							168	9									
*10	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	2878	1	12171	2	Y	163	178	1			80
							179	9									
*11	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	2702	1	12111	2	Y	179	216	1			43
							197	9									
*12	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	2668	1	11578	2	Y	185	107	1			121
							204	9									
*01	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1057	1	11167	2	Y	170	209	1			82
							187	9									
*02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	159	219	1			22
							175	9									
*03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	172	107	1			87
							189	9									
*04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1077	1	10333	2	Y	52					35
							57	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
11	2738	N	2711	-0-	-27	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3801	2	72	9	Y	65	63	1			8
12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3636	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3581	2	88	9	Y	80	77	1			8
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

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
11	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	4919	2	43	9	Y	39	38	1			4
12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	5033	2	45	9	Y	41	42	1			3
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5142	2	51	9	Y	46	44	1			5
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

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
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	789	1	3353	2	Y	18					18
							20	9									
*09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	749	1	3206	2	Y	58	40	1			36
							64	9									
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	741	1	3134	2	Y	61	67	1			30
							67	9									
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	2	Y	68	81	1			17
							75	9									
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	669	1	2904	2	Y	70	41	1			46
							77	9									
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	64	79	1			31
							70	9									
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	60	83	1			8
							66	9									
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	65	40	1			33
							72	9									
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	313	1	3000	2	Y	23					10
							25	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
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3596	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3761	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3450	X	2697	-0-	-753	-0-	2694	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2781	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2786	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	70	142	1			36
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20					56
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1552	2	48	9	Y	44	68	1			32
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

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	24 99	1 9	1243	2	Y	90	84	1			6
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	46 78	1 9	2234	2	Y	71	65	1			12
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54 72	1 9	2288	2	Y	65	55	1			22
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45 72	1 9	1723	2	Y	65	46	1			41
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35 79	1 9	1216	2	Y	72	93	1			20
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38 66	1 9	1064	2	Y	60	62	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

11	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	2903	2	73	9	Y	66	64	1			8
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	2952	2	77	9	Y	70	73	1			5
01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	2951	2	86	9	Y	78	75	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4508	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4184	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4432	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3832	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	510	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	498	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6163	-0-	-317	-0-	6150	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	6177	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	6696	X	6297	-0-	-399	-0-	6280	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	5957	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	6208	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6550	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2472	2	163	9	Y	148	144	1			17
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2542	2	174	9	Y	158	164	1			11
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2525	2	194	9	Y	176	169	1			18
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2		Y	-0-					-0-
12	3100	N	3133	-0-	33	121	3133	2		Y	-0-					-0-
01	3100	N	3001	-0-	-99	22	3001	2		Y	-0-					-0-
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

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2		Y	-0-					-0-
12	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2		Y	-0-					-0-
01	5704	X	5169	-0-	-535	-0-	5169	2		Y	-0-					-0-
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-

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6586	2	63 9	Y	57	59	1			24
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6523	2	128 9	Y	116	117	1			23
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6666	2	70 9	Y	64	74	1			13
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

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3771	-0-	-159	-0-	3759	2	12 9	Y	11	11	1			1
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3983	2	14 9	Y	13	13	1			1
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4081	2	14 9	Y	13	13	1			1
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

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5042	2	47 9	Y	43	42	1			5
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5235	2	51 9	Y	46	48	1			3
01	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5128	2	56 9	Y	51	49	1			5
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

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	29	28	1			15
12	3379	X	2403	-0-	-976	-0-	2371	2	32 9	Y	29	29	1			15
01	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2449	2	31 9	Y	28	28	1			15
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

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4777	-0-	-233	-0-	4701	2	76 9	Y	69	67	1			8
12	5177	X	4715	-0-	-462	-0-	4634	2	81 9	Y	74	77	1			5
01	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	4669	2	91 9	Y	83	79	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
12	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	41	38	1			11
12	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	3883	2	43	9	Y	39	45	1			5
01	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	3718	2	45	9	Y	41	31	1			15
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

11	1740	X	1576	-0-	-164	-0-	1522	2	54	9	Y	49	49	1			6
12	1798	X	1730	-0-	-68	-0-	1644	2	86	9	Y	78	78	1			6
01	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1472	2	70	9	Y	64	63	1			7
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	N	312	-0-	-18	-0-	304	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	310	2	9	9	Y	8	8	1			1
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-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3734	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	21	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

11	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3919	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4048	2	32	9	Y	29	30	1			2
01	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3981	2	35	9	Y	32	31	1			3
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

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4759	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4651	2	42	9	Y	38	39	1			3
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	Y	41	40	1			4
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

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

11	4860	X	4415	-0-	-445	-0-	4408	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4258	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4251	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

11	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	3363	2	50	9	Y	45	44	1			5
12	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3470	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3448	2	59	9	Y	54	51	1			6
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2072	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2263	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2105	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	3045	2	75	9	Y	68	66	1			8
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3141	2	78	9	Y	71	74	1			5
01	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3023	2	88	9	Y	80	77	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3845	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	3895	2	59	9	Y	54	56	1			4
01	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4168	2	65	9	Y	59	57	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3372	2	52	9	Y	47	46	1			5
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3485	2	56	9	Y	51	52	1			4
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	Y	55	53	1			6
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

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5073	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5298	2	48	9	Y	44	46	1			3
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5275	2	55	9	Y	50	48	1			5
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

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3993	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	2	35	9	Y	32	33	1			2
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3727	2	40	9	Y	36	34	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	17663	-0-	-727	-0-	17541	2	122	9	Y	111	107	1			13
12	19003	X	17450	-0-	-1553	-0-	17328	2	122	9	Y	111	116	1			8
01	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	17601	2	143	9	Y	130	124	1			14
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

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	23276	-0-	-634	-0-	23229	2	47	9	Y	43	42	1			5
12	24707	X	24045	-0-	-662	-0-	23995	2	50	9	Y	45	47	1			3
01	24707	X	24470	-0-	-237	-0-	24414	2	56	9	Y	51	49	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

11	22710	X	20961	-0-	-1749	-0-	20849	2	112	9	Y	102	99	1			12
12	23467	X	21542	-0-	-1925	-0-	21422	2	120	9	Y	109	113	1			8
01	23467	X	20955	-0-	-2512	-0-	20822	2	133	9	Y	121	116	1			13
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

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	536	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	310	1	248	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	310	1	569	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
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									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-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

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1508	2	94	9	N	85	178	1			662
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					665
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					677
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10					10
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	N	8					18
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					25
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	N	7					388
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	2	13	9	N	12					400
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1889	2	129	9	N	117					517
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

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					879
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
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

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

11	2310	N	2015	-0-	-295	-0-	2004	2	11	9	N	10					327
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					339
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2140	2	94	9	N	85					424
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

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8316	2	36	9	N	33					433
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10803	2	39	9	N	35					468
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12004	2	165	9	N	150	180	1			438
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

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	2					486
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					488
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					490
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					35
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	2			N	-0-					35
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

11	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	-0-					5
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					5
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

11	240	N	196	-0-	-44	-0-	193	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	182	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	Y	5	4	1			3
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

11	747	X	263	-0-	-484	-0-	260	2	3	9	Y	3					3
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

11	180	N	15	-0-	-165	-0-	8	2	7	9	Y	6	3	1			4
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

11	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2719	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2472	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2349	2	44	9	Y	40	36	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1119	2	8	9	Y	7	4	1			5
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

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5					13
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					13
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					13
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2494	2	19	9	Y	17					23
12	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2505	2	22	9	Y	20	20	1			23
01	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2371	2	23	9	Y	21	25	1			19
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

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					4
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					5
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	X	146	-0-	-519	-0-	143	2	3	9	Y	3	6	1			4
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4					7
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	348	2	11	9	Y	10					17
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	354	2	11	9	Y	10	15	1			12
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	13	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2 17 9			Y	15	21	1			10
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2 23 9			Y	21	21	1			10
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2 25 9			Y	23	21	1			12
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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1281	2 18 9			Y	16	22	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2 6 9			Y	5	6	1			3
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2616	2 4 9			Y	4	7	1			-0-
01	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1911	2 6 9			Y	5	2	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1120	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2330	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2480	N	1820	-0-	-660	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	Y	21					30
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	Y	27	27	1			30
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	Y	29	34	1			25
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	52	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	215	2	10	9	Y	9	8	1			14
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	90	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	Y	8	9	1			11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	213	-0-	-537	-0-	201	2	12	9	Y	11					17
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	348	2	6	9	Y	5	14	1			8
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	9	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

11	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	9	1			7
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

11	210	N	155	-0-	-55	-0-	151	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	94	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	57	2	6	9	Y	5					7
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	Y	15					124
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1741	2	7	9	Y	6					130
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1728	2	13	9	Y	12					142
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	17	1			27
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15	18	1			24
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	Y	19	17	1			26
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2703	2	8	9	Y	7	9	1			12
01	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	1669	2	4	9	Y	4	9	1			7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	861	2	8	9	Y	7	9	1			4
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8					12
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

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	296	-0-	-1654	-0-	282	2	14	9	Y	13	84	1			44
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					44
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					44
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	2	9	9	Y	8	5	1			6
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1983	2	13	9	Y	12	8	1			6
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2061	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1041	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					4
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3					7
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					10
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

11	450	N	403	-0-	-47	-0-	399	2	4	9	Y	4					13
12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			Y	-0-					13
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1605	2	76	9	Y	69	61	1			39
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1496	2	84	9	Y	76	106	1			9
*01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	1308	2	80	9	Y	73	36	1	5	8	41
*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	1034	-0-	-316	-0-	972	2	62	9	Y	56	37	1			41

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2375	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	2061	2	45	9	Y	41	35	1			16
01	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2201	2	41	9	Y	37	33	1			20
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3156	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3320	2	47	9	Y	43	36	1			17
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	35	1			21
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	296	2	46	9	Y	42	51	1			24
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	266	2	52	9	Y	47	49	1			22
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	248	2	51	9	Y	46					68
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

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

11	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	2	4	9	Y	4					8
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	Y	10	14	1			4
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					10
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

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	736	2	12	9	Y	11	10	1			5
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	773	2	19	9	Y	17	11	1	5	8	6
*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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3486	2	21	9	Y	19					54
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3593	2	8	9	Y	7					61
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					87
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1775	2	43	9	Y	39					137
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1766	2	50	9	Y	45	141	1			41
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	Y	38					79
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	3403	2	37	9	Y	34	34	1			55
12	4216	X	1242	-0-	-2974	-0-	1211	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	3923	2	37	9	Y	34	35	1			46
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

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

11	2640	X	1847	-0-	-793	-0-	1789	2	58	9	Y	53	36	1			52
12	2883	X	1488	-0-	-1395	-0-	1455	2	33	9	Y	30	34	1			48
*01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	1999	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	61
*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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

11	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	3457	2	55	9	Y	50	31	1			26
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3603	2	76	9	Y	69	73	1			22
01	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3512	2	74	9	Y	67	42	1			47
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15	40	1			22
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1983	2	28	9	Y	25					47
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	1	8			65
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4085	2	69	9	Y	63	90	1			74
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3959	2	61	9	Y	55	93	1			36
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3951	2	76	9	Y	69					105
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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4281	2	130	9	Y	118	95	1			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	91	-0-	91	91	91	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2 9	Y	2	6	1			3
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4 9	Y	4	4	1			3
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4 9	Y	4					7
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2 9	Y	2					2
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1 9	Y	1	2	1			1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2 9	Y	2					3
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	3044	2	18 9	Y	16					39
12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3207	2	47 9	Y	43	66	1			16
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3692	2	28 9	Y	25					41
*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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3408	2	40 9	Y	36					62

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

11	7110	X	6773	-0-	-337	-0-	6747	2	26 9	Y	24	15	1			13
12	7347	X	6867	-0-	-480	-0-	6828	2	39 9	Y	35	37	1			11
01	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	6989	2	36 9	Y	33	21	1			23
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2917	2	37 9	Y	34	37	1			10
12	3100	N	3453	-0-	353	353	3406	2	47 9	Y	43	36	1			17
01	3100	N	3601	-0-	501	854	3559	2	42 9	Y	38	35	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2797	2	34	9	Y	31	42	1			20
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2520	2	46	9	Y	42	42	1			20
01	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2644	2	51	9	Y	46	42	1			24
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	2100	-0-	-510	-0-	2081	2	19	9	Y	17	36	1			8

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1490	-0-	-1510	2420	1484	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	2986	N	566	-0-	-2420	-0-	565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	487	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	3613	2	3	9	Y	3					38
12	3999	X	3128	-0-	-871	-0-	3121	2	7	9	Y	6					44
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3517	2	8	9	Y	7					51
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2902	2	21	9	Y	19					80
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2812	2	4	9	Y	4					84
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			Y	-0-					84
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	503	-0-	-487	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2800	2	176	9	Y	160	28	1	2	8	130
*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	3980	-0-	980	5137	3851	2	129	9	Y	117	155	1			88

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	571	-0-	-269	-0-	562	2	9	9	Y	8	4	1			8
12	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	2			Y	-0-	5	1			3
01	682	X	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3325	2	37	9	Y	34	18	1			33
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	22	1			20
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	16
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3875	2	46	9	Y	42					59
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	Y	27	53	1			33
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	36	1			25
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

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4074	2	41	9	Y	37	37	1			60
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3631	2	33	9	Y	30	39	1			51
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3276	2	48	9	Y	44	38	1			57
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3100	2	15	9	Y	14	17	1			24
12	3906	X	2707	-0-	-1199	-0-	2696	2	11	9	Y	10	15	1			19
01	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3378	2	22	9	Y	20	14	1			25
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	3068	-0-	-232	-0-	3051	2	17	9	Y	15	18	1			9

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5237	2	124	9	Y	113	97	1			148
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4907	2	41	9	Y	37					185
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4586	2	47	9	Y	43					228
*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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

11	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	2064	2	53	9	Y	48	54	1			14
12	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2011	2	75	9	Y	68	55	1			27
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2060	2	64	9	Y	58	54	1			31
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4492	2	12	9	Y	11					32
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4618	2	13	9	Y	12	33	1			11
*01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	4566	2	11	9	Y	10	1	8			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4553	2	30	9	Y	27	96	1			44
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5074	2	26	9	Y	24					68
*01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3728	2	21	9	Y	19	2	8			85
*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	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5495	2	44	9	Y	40	75	1			52

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3484	2	37	9	Y	34	18	1			33
12	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3455	2	20	9	Y	18	22	1			29
*01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3528	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	32
*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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1899	-0-	-561	-0-	1880	2	19	9	Y	17	17	1			27
12	2325	N	395	-0-	-1930	-0-	380	2	15	9	Y	14	18	1			23
01	2139	N	980	-0-	-1159	-0-	972	2	8	9	Y	7	17	1			13
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2502	2	11	9	Y	10					17
12	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	2216	2	9	9	Y	8	14	1			11
*01	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1919	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	4
*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	2423	-0-	-97	-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	1			2

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	Y	31	42	1			20
12	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2506	2	48	9	Y	44	43	1			21
*01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2414	2	58	9	Y	53	43	1	7	8	24
*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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2631	2	37	9	Y	34	45	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2842	2	74	9	Y	67	36	1			66
12	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2635	2	14	9	Y	13	44	1			35
*01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2515	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	24
*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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1725	-0-	-1335	-0-	1716	2	9	9	Y	8					17
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	Y	9	14	1			12
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	5
*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

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5040	2	55	9	Y	50	31	1			26
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5184	2	57	9	Y	52	61	1			17
01	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	4791	2	54	9	Y	49	31	1			35
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5986	-0-	-254	-0-	5905	2	81	9	Y	74	46	1			39
12	6913	X	5691	-0-	-1222	-0-	5615	2	76	9	Y	69	86	1			22
01	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5461	2	74	9	Y	67	42	1			47
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

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3240	2	151	9	Y	137	119	1			78
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3475	2	167	9	Y	152	212	1			18
*01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3459	2	165	9	Y	150	72	1	14	8	82
*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	3319	-0-	-191	-0-	3203	2	116	9	Y	105	69	1			76

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2690	2	30	9	Y	27	31	1			8
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3029	2	40	9	Y	36	29	1			15
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	Y	39	33	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2841	2	37	9	Y	34	34	1			55
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3222	2	31	9	Y	28	36	1			47
01	3100	N	3381	-0-	281	434	3337	2	44	9	Y	40	35	1			52
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

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6598	-0-	3598	6073	6589	2	9	9	Y	8	10	1			5
12	3100	N	6705	-0-	3605	9678	6693	2	12	9	Y	11	11	1			5
*01	15974	X	6296	-0-	-9678	-0-	6281	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	6
*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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	5462	2	42	9	Y	38	55	1			45
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5730	2	37	9	Y	34	57	1			22
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5719	2	46	9	Y	42					64
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	5314	-0-	-86	-0-	5234	2	80	9	Y	73	64	1			57

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	Y	7	10	1			5
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	344	2	12	9	Y	11	11	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	11	1			6
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4205	2	54	9	Y	49	30	1			26
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4224	2	28	9	Y	25	43	1			8
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4151	2	28	9	Y	25	15	1			18
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	12	1			8
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	161	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10					15
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

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4579	2	74	9	Y	67	36	1			66
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4581	2	29	9	Y	26	44	1			48
*01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4504	2	51	9	Y	46	44	1	1	8	49
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	2	19	9	Y	17	18	1			5
12	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2549	2	24	9	Y	22	18	1			9
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3045	2	21	9	Y	19	18	1			10
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

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4046	2	100	9	Y	91	125	1			59
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4194	2	144	9	Y	131	128	1			62
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4315	2	160	9	Y	145	128	1	8	8	71
*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	3476	-0-	-454	-0-	3366	2	110	9	Y	100	134	1			48

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3703	2	44	9	Y	40					57
12	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4106	2	30	9	Y	27	51	1			33
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4024	2	32	9	Y	29	37	1			25
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

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2223	2	29	9	Y	26					51
12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2683	2	79	9	Y	72	96	1			27
01	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1577	2	34	9	Y	31					58
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

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	127	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					4
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

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5664	2	23	9	Y	21					28
12	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	4716	2	43	9	Y	39	25	1			42
01	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5066	2	45	9	Y	41	47	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4514	2	17	9	Y	15	49	1			23
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13					36
*01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4021	2	11	9	Y	10	1	8			45
*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	3460	-0-	-800	-0-	3441	2	19	9	Y	17	38	1			22

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3830	2	47	9	Y	43					257
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4115	2	33	9	Y	30					287
01	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3542	2	66	9	Y	60					347
02	3304	X	2935	-0-	-369	-0-	2896	2	39	9	Y	35	109	1			273
03	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	3092	2	23	9	Y	21					294
04	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3287	2	45	9	Y	41					335

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3872	2	89	9	Y	81					142
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3903	2	83	9	Y	75	120	1			97
*01	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4008	2	54	9	Y	49	106	1	1	8	39
*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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12631	2	112	9	Y	102	91	1			58
12	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11537	2	125	9	Y	114	159	1			13
01	10602	X	10433	-0-	-169	-0-	10320	2	113	9	Y	103	54	1			62
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	2477	2	78	9	Y	71	85	1			41
12	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2244	2	85	9	Y	77	82	1			36
01	3162	X	1089	-0-	-2073	-0-	1003	2	86	9	Y	78					114
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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3422	2	81	9	Y	74	87	1			81

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4549	2	26	9	Y	24	15	1			13
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	Y	35	37	1			11
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4282	2	36	9	Y	33	21	1			23
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

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
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2617	2	68	9	Y	62	84	1			40
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2637	2	95	9	Y	86	85	1			41
*01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2589	2	108	9	Y	98	85	1	6	8	48
*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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2448	2	73	9	Y	66	89	1			32

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1957	2	35	9	Y	32	29	1			18
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	44	1			3
*01	3317	X	1541	-0-	-1776	-0-	1505	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	19
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4469	2	37	9	Y	34	37	1			10
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4034	2	50	9	Y	45	37	1			18
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4677	2	43	9	Y	39	36	1			21
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	389	2	2	9	N	2					27
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	347	2	7	9	N	6					33
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	347	2	4	9	N	4					37
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

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	37978	2	415	9	N	377	337	1			40
01	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	64586	2	689	9	N	626	555	1			111
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	15	1	219	3	N	-0-					166
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	3	N	-0-					166
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	N	-0-					166
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

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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	127	1	496	3	N	28	152	1			13
							31	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	44					57
							48	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	124	1	494	3	N	25					82
							28	9									
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									

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
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	371	1	2489	3	N	1	1	8			95
							1	9									
12	3100	N	3221	-0-	121	121	416	1	2805	3	N	-0-					95
01	3100	N	3339	-0-	239	360	449	1	2889	3	N	1	1	8			95
							1	9									
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									

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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	718	1	1734	3	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	709	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	727	1	2090	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	101 24	1 9	1522	3	N	22	22	1			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1255	3	N	10	10	1			-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89 35	1 9	1565	3	N	32	32	1			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86 30	1 9	1429	3	N	27	27	1			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85 57	1 9	1464	3	N	52	52	1			-0-
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35 61	1 9	1474	3	N	55	55	1			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	136 33	1 9	2060	3	N	30	30	1			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	498	3	N	4	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	106	1	1602	3	N	42	23	1	19	8	-0-
								46	9									
12	3100	N	15475	-0-		12375	12375	870	1	14477	3	N	116	113	1	3	8	-0-
								128	9									
01	3100	N	11273	-0-		8173	20548	590	1	10340	3	N	312	311	1	1	8	-0-
								343	9									
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									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8770	X	8770	-0-		-0-	-0-	540	1	8155	3	N	68	165	1	7	8	117
								75	9									
12	8189	X	8189	-0-		-0-	-0-	457	1	7597	3	N	123	1	8			239
								135	9									
01	7014	X	7014	-0-		-0-	-0-	376	1	6588	3	N	45	175	1	1	8	108
								50	9									
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

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	80	1	1202	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
12	708	N	708	-0-		-0-	-0-	40	1	662	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
01	877	N	877	-0-		-0-	-0-	46	1	812	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
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									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	144	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
								35	9									
12	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	99	1	1650	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
01	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	105	1	1836	3	N	38	38	1			-0-
								42	9									
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									

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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	135	1	2045	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	107	1	1881	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
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									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	120	1	2003	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
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									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	461	1	3098	3	N	19	2	8			77
							21	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	471	1	3181	3	N	20					97
							22	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	468	1	3009	3	N	8					105
							9	9									
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									

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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1410	-0-	-1020	-0-	1410	2			N	-0-					101
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					101
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1455	2	2	9	N	2					103
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1993	2	66	9	N	60	177	1			110
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1585	2	89	9	N	81	168	1			23
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	2	74	9	N	67					90
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	706	2	7	9	Y	6	125	1			32
12	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-					32
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	649	2	246	9	Y	224					256
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	9	1	437	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1892	2	Y	10					20
							11	9									
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	49	1	1615	2	Y	14					34
							15	9									
01	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	43	1	1425	2	Y	79	84	1			29
							87	9									
02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45	1	1393	2	Y	33	38	1			24
							36	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	20					51
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	90	1	2445	2	Y	27	56	1			18
							30	9									
12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	80	1	2272	2	Y	12					30
							13	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	98	1	2663	2	Y	7	32	1			5
							8	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	93	1	2524	2	Y	36	51	1			30
							40	9									
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2701	2	Y	88					118
							97	9									
01	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	69	1	1888	2	Y	8	125	1			1
							9	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					8
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	17	1	477	2	Y	-0-					8
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					8
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									

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 LIFT(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	1606	-0-	-1394	1034	57	1	1549	2	Y	-0-					10
12	2239	N	1205	-0-	-1034	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					10
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	-0-					10
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	119	1	3217	2	Y	50					72
							55	9									
12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	93	1	2637	2	Y	5					77
							6	9									
01	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	96	1	2630	2	Y	25					102
							28	9									
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									

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
11	2130	N	1777	-0-	-353	-0-	33	1	1737	2	Y	6					17
							7	9									
12	2418	N	1096	-0-	-1322	-0-	32	1	1057	2	Y	6					23
							7	9									
01	2418	N	1775	-0-	-643	-0-	46	1	1640	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
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									

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
11	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	50	1	2651	2	Y	32					58
							35	9									
12	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	80	1	2601	2	Y	51					109
							56	9									
01	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	60	1	2462	2	Y	121	129	1			101
							133	9									
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									

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
11	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1716	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
12	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	34	1	1788	2	Y	-0-					16
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	Y	-0-					16
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2165	2	Y	-0-	16	1			-0-
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-

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
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	7					16
							8	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	54	1	1749	2	Y	15					31
							17	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	61	66	1			26
							67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1435	-0-	-2075	-0-	26	1	1390	2	Y	17					54
							19	9									
12	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	67	1	2192	2	Y	122					176
							134	9									
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-	168	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	281	-0-	-259	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	193	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	37	1	2104	2	Y	52	51	1			17
							57	9									
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	36	1	1817	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	35	1	1971	2	Y	57	60	1			16
							63	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	52	1	2897	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
12	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	51	1	2543	2	Y	60	58	1			20
							66	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	51	1	2884	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
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									

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
11	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	56	1	3162	2	Y	62	61	1			22
								68	9									
12	3131	X	3114	-0-		-17	-0-	60	1	2981	2	Y	66	65	1			23
								73	9									
01	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	56	1	3177	2	Y	66	69	1			20
								73	9									
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									

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
11	2610	X	1973	-0-		-637	-0-	34	1	1884	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
12	2449	X	1151	-0-		-1298	-0-	22	1	1099	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
01	2294	X	1482	-0-		-812	-0-	25	1	1421	2	Y	33	35	1			9
								36	9									
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									

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
11	2970	X	2549	-0-		-421	-0-	44	1	2449	2	Y	51	51	1			15
								56	9									
12	2821	X	2557	-0-		-264	-0-	49	1	2444	2	Y	58	56	1			17
								64	9									
01	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	47	1	2685	2	Y	55	58	1			14
								61	9									
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									

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
11	3780	X	3389	-0-		-391	-0-	58	1	3258	2	Y	66	65	1			17
								73	9									
12	3348	X	3108	-0-		-240	-0-	59	1	2972	2	Y	70	68	1			19
								77	9									
01	3410	X	3405	-0-		-5	-0-	58	1	3269	2	Y	71	74	1			16
								78	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	56	1	3136	2	Y	65	64	1			14
							72	9									
12	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	55	1	2761	2	Y	68	66	1			16
							75	9									
01	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	57	1	3227	2	Y	74	77	1			13
							81	9									
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-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	46	1	2594	2	Y	41	41	1			15
							45	9									
12	2511	N	1880	-0-	-631	-0-	36	1	1804	2	Y	36	35	1			16
							40	9									
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	46	1	2598	2	Y	48	51	1			13
							53	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	57	1	3204	2	Y	70	69	1			20
							77	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60	1	3017	2	Y	70	69	1			21
							77	9									
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	61	1	3428	2	Y	78	81	1			18
							86	9									
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									

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
11	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	73	1	4120	2	Y	180	179	1			30
								198	9									
12	3472	X	3084	-0-		-388	-0-	57	1	2864	2	Y	148	144	1			34
								163	9									
01	4197	X	4197	-0-		-0-	-0-	69	1	3906	2	Y	202	211	1			25
								222	9									
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									

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
11	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	120	1	6739	2	Y	133	132	1			24
								146	9									
12	6231	X	6056	-0-		-175	-0-	116	1	5784	2	Y	142	139	1			27
								156	9									
01	6510	X	6386	-0-		-124	-0-	109	1	6131	2	Y	133	140	1			20
								146	9									
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									

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
11	5070	X	4666	-0-		-404	-0-	80	1	4477	2	Y	99	98	1			38
								109	9									
12	4774	X	4415	-0-		-359	-0-	85	1	4234	2	Y	87	85	1			40
								96	9									
01	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	87	1	4881	2	Y	84	88	1			36
								92	9									
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									

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
11	4320	X	4134	-0-		-186	-0-	71	1	3973	2	Y	82	81	1			23
								90	9									
12	4340	X	3750	-0-		-590	-0-	72	1	3589	2	Y	81	79	1			25
								89	9									
01	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	69	1	3906	2	Y	82	86	1			21
								90	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	105 100	1 9	5907	2	Y	91	90	1			27
12	5239	X	4138	-0-	-1101	-0-	79 100	1 9	3959	2	Y	91	89	1			29
01	5487	X	3741	-0-	-1746	-0-	64 72	1 9	3605	2	Y	65	68	1			26
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	60 75	1 9	5253	2	Y	68	62	1			32
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	82 63	1 9	7807	2	Y	57	58	1			31
04	5400	X	4257	-0-	-1143	-0-	28 92	1 9	4137	2	Y	84	107	1			8

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	88 95	1 9	4914	2	Y	86	85	1			37
12	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	85 90	1 9	4262	2	Y	82	81	1			38
01	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	80 97	1 9	4531	2	Y	88	92	1			34
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	69 90	1 9	6040	2	Y	82	74	1			42
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	81 65	1 9	7742	2	Y	59	60	1			41
04	5100	X	4141	-0-	-959	-0-	27 94	1 9	4020	2	Y	85	119	1			7

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	73 109	1 9	4102	2	Y	99	98	1			25
12	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	73 105	1 9	3647	2	Y	95	91	1			29
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	66 92	1 9	3722	2	Y	84	88	1			25
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	57 98	1 9	4976	2	Y	89	82	1			32
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	51 52	1 9	4901	2	Y	47	47	1			32
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	19 50	1 9	2850	2	Y	45	73	1			4

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7440	-0-	-450	-0-	7263	2	177	9	Y	161	170	1	1	8	67
12	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7673	2	187	9	Y	170	130	1			107
01	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6456	2	154	9	Y	140	136	1			111
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

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
11	3960	X	2120	-0-	-1840	-0-	2045	2	75	9	Y	68	74	1	1	8	28
12	4092	X	2480	-0-	-1612	-0-	2392	2	88	9	Y	80	58	1			50
01	4092	X	1471	-0-	-2621	-0-	1420	2	51	9	Y	46	59	1			37
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

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7569	2	166	9	Y	151	148	1	1	8	63
12	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	7274	2	160	9	Y	145	117	1			91
01	7657	X	6790	-0-	-867	-0-	6647	2	143	9	Y	130	117	1			104
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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9792	2	210	9	Y	191	187	1	2	8	80
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10445	2	222	9	Y	202	154	1			128
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9891	2	206	9	Y	187	166	1			149
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	Y	107	98	1			26
12	3193	X	597	-0-	-2596	-0-	574	2	23	9	Y	21	40	1			7
01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	572	2	24	9	Y	22	22	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6157	2	163	9	Y	148	188	1			35
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5692	2	152	9	Y	138	124	1			49
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6087	2	175	9	Y	159	156	1			52
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9223	2	172	9	Y	156	159	1			38
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8618	2	162	9	Y	147	133	1			52
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7274	2	146	9	Y	133	142	1			43
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

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
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5895	2	108	9	Y	98	93	1			23
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5108	2	95	9	Y	86	78	1			31
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	2	90	9	Y	82	86	1			27
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5816	2	77	9	Y	70	70	1			17
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5871	2	78	9	Y	71	63	1			25
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5617	2	81	9	Y	74	74	1			25
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8292	2	232	9	Y	211	207	1			51
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6940	2	195	9	Y	177	166	1			62
01	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4235	2	128	9	Y	116	140	1			38
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4851	2	18	9	Y	16	14	1			4
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6397	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	2	28	9	Y	25	25	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2610	X	1555	-0-	-1055	-0-	1501	2	54	9	Y	49	81	1			66
12	2697	X	1136	-0-	-1561	-0-	1091	2	45	9	Y	41	61	1			46
01	2697	X	1497	-0-	-1200	-0-	1428	2	69	9	Y	63	46	1			63
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

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
11	5040	X	3478	-0-	-1562	-0-	3478	2			Y	-0-	49	1			11
12	5208	X	4199	-0-	-1009	-0-	4199	2			Y	-0-	10	1			1
01	4712	X	3747	-0-	-965	-0-	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50130	X	46266	-0-	-3864	-0-	45593	2	673	9	Y	612	598	1			377
12	51801	X	43654	-0-	-8147	-0-	43017	2	637	9	Y	579	522	1			434
01	48360	X	42670	-0-	-5690	-0-	41999	2	671	9	Y	610	615	1			429
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

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
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4240	2	124	9	Y	113	48	1			123
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4114	2	136	9	Y	124	116	1			131
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4527	2	178	9	Y	162	132	1			161
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

11	63689	X	63689	-0-	-0-	-0-	63201	2	488	9	Y	444	445	1			108
12	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	64677	2	502	9	Y	456	403	1			161
01	63641	X	63641	-0-	-0-	-0-	63114	2	527	9	Y	479	483	1			157
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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	996	2	12	9	Y	11	38	1			18
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1613	2	20	9	Y	18					36
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	40	1			20
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

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	64	1	944	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	Y	25	29	1			1
							28	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	64	1	960	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	167	1	2458	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2506	2	Y	44	49	1			2
							48	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	114	1	3940	3	Y	81	16	0	63	1	10
							89	9									
12	5952	X	4111	-0-	-1841	-0-	108	1	3924	2	Y	72	13	0	61	1	8
							79	9									
01	5952	X	3968	-0-	-1984	-0-	102	1	3799	2	Y	61	56	1			13
							67	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	64	1	2203	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	63	1	2276	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	60	1	2257	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	76	1	2650	3	Y	45	9	0	35	1	5
							50	9									
12	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	57	1	2063	2	Y	47	8	0	39	1	5
							52	9									
01	3224	X	2545	-0-	-679	-0-	65	1	2426	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
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									

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
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	77	1	2816	2	Y	9	1	0	7	1	1
							10	9									
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	74	1	2773	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED 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
11	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	105	1	3639	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	86	1	3147	2	Y	27	4	0	20	1	3
							30	9									
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	107	1	4007	2	Y	30	27	1			6
							33	9									
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									

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
11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	102	1	3530	3	Y	45	9	0	34	1	5
							50	9									
12	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	90	1	3284	2	Y	58	10	0	46	1	7
							64	9									
01	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	83	1	3111	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	81	1	2798	3	Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	73	1	2640	2	Y	24	4	0	17	1	3
							26	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	66	1	2483	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2909	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3321	-0-	221	221	89	1	3221	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	2505	N	2284	-0-	-221	-0-	59	1	2218	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	109	1	3789	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	90	1	3267	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	89	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	92	1	3190	3	Y	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	67	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

11	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	56	1	1956	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	47	1	1710	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	44	1	1629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2450	3	Y	74	15	0	56	1	9
							81	9									
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66	1	2397	2	Y	26	6	0	26	1	3
							29	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2365	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

11	3390	X	2510	-0-	-880	-0-	69	1	2397	3	Y	40	8	0	30	1	5
							44	9									
12	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	65	1	2363	2	Y	46	8	0	38	1	5
							51	9									
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	57	1	2111	2	Y	37	34	1			8
							41	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	119	1	4138	3	Y	46	9	0	36	1	6
							51	9									
12	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	115	1	4172	2	Y	45	8	0	38	1	5
							50	9									
01	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	114	1	4266	2	Y	41	37	1			9
							45	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	627	-0-	-333	-0-	35	1	512	3	Y	73	73	1			9
							80	9									
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	34	1	504	2	Y	44	51	1			2
							48	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	508	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	158	1	2331	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
12	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	163	1	2447	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	136	1	2055	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	6900	-0-	-2610	-0-	190	1	6596	3	Y	104	21	0	80	1	12
							114	9									
12	9486	X	2951	-0-	-6535	-0-	78	1	2822	2	Y	46	9	0	44	1	5
							51	9									
01	9486	X	1440	-0-	-8046	-0-	37	1	1381	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	200	1	2505	3	Y	52	10	0	40	1	6
								57	9									
12	2511	N	1893	-0-		-618	-0-	133	1	1703	2	Y	52	9	0	43	1	6
								57	9									
01	2449	N	950	-0-		-1499	-0-	66	1	858	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2922	-0-		-438	-0-	80	1	2769	3	Y	66	13	0	50	1	8
								73	9									
12	3472	X	2974	-0-		-498	-0-	78	1	2835	2	Y	55	10	0	47	1	6
								61	9									
01	3410	X	2925	-0-		-485	-0-	75	1	2798	2	Y	47	43	1			10
								52	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3524	-0-		-196	-0-	99	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	98	1	3551	2	Y	27	4	0	20	1	3
								30	9									
01	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	90	1	3351	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3319	-0-		-221	-0-	207	1	3047	3	Y	59	59	1			7
								65	9									
12	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	208	1	3120	2	Y	51	55	1			3
								56	9									
01	3720	X	3391	-0-		-329	-0-	207	1	3128	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	109	1	3784	3	Y	53	11	0	41	1	6
							58	9									
12	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	85	1	3075	2	Y	49	9	0	40	1	6
							54	9									
01	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	103	1	3838	2	Y	51	46	1			11
							56	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	121	1	4190	3	Y	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	2	Y	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	126	1	4694	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	124	1	4310	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	121	1	4412	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	95	1	3538	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	300	1	4423	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	291	1	4353	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	255	1	3853	2	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4307	2	19	9	Y	17	22	1			6
12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4290	2	19	9	Y	17	19	1			4
01	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4247	2	33	9	Y	30	16	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3127	-0-	127	127	195	1	2875	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
12	2534	N	2407	-0-	-127	-0-	147	1	2204	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	153	1	2314	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4011	-0-	-1869	-0-	112	1	3899	3	Y	-0-					-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	180	1	6550	2	Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	130	1	4869	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3817	-0-	-683	-0-	107	1	3710	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	106	1	3859	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	106	1	3953	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2893	-0-	-587	-0-	80	1	2772	3	Y	37	7	0	29	1	4
							41	9									
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	89	1	3223	2	Y	63	11	0	49	1	7
							69	9									
01	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	84	1	3141	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	59	1	2031	3	Y	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	Y	20	3	0	15	1	2
							22	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

11	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	103	1	3582	3	Y	66	13	0	50	1	8
							73	9									
12	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	91	1	3313	2	Y	24	5	0	24	1	3
							26	9									
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	74	1	2762	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	2	33	9	Y	30	70	1			33
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	2	37	9	Y	34					67
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	Y	32	67	1			32
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

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

11	540	N	504	-0-	-36	-0-	14	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	50	10	0	37	1	6
							55	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	51	9	0	42	1	6
							56	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
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									

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
11	3240	X	2446	-0-	-794	-0-	67	1	2323	3	Y	51	10	0	39	1	6
							56	9									
12	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	66	1	2392	2	Y	61	11	0	49	1	7
							67	9									
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2661	2	Y	57	52	1			12
							63	9									
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									

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
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	186	1	2745	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
12	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	136	1	2037	2	Y	63	68	1			3
							69	9									
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	170	1	2574	2	Y	60	54	1			9
							66	9									
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									

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
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1398	3	Y	95	19	0	72	1	11
							105	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1570	2	Y	100	18	0	82	1	11
							110	9									
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	100	1	1296	2	Y	71	67	1			15
							78	9									
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									

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
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	84	1	2928	3	Y	55	11	0	41	1	7
							61	9									
12	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	59	1	2130	2	Y	68	12	0	55	1	8
							75	9									
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	73	1	2727	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	188	1	2776	3	Y	73	73	1			9
							80	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3045	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	192	1	2896	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	121	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	121	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	110	1	4123	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	205	1	3014	3	Y	49	10	0	37	1	6
							54	9									
12	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	185	1	2778	2	Y	51	9	0	42	1	6
							56	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3884	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	166	1	2443	3	Y	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	172	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	116	1	4021	3	Y	44	9	0	33	1	5
							48	9									
12	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	90	1	3291	2	Y	35	6	0	30	1	4
							39	9									
01	4433	X	2718	-0-	-1715	-0-	70	1	2623	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	62	1	2153	3	Y	43	9	0	33	1	5
							47	9									
12	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	48	1	1757	2	Y	45	8	0	37	1	5
							50	9									
01	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	40	1	1511	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3037	-0-	37	37	188	1	2772	3	Y	70	14	0	53	1	8
							77	9									
12	2915	N	2878	-0-	-37	-0-	176	1	2633	2	Y	63	11	0	53	1	7
							69	9									
01	3069	N	2775	-0-	-294	-0-	169	1	2549	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	45	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1902	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1810	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	96	1	3344	3	Y	70	14	0	54	1	8
							77	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	104	1	3796	2	Y	61	11	0	51	1	7
							67	9									
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	79	1	2967	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
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									

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 CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4068	-0-		-1002		-0-		112	1	3883	3	Y	66	13	0	51	1	8
										73	9									
12	5084	X	4730	-0-		-354		-0-		125	1	4533	2	Y	65	12	0	54	1	7
										72	9									
01	5084	X	4510	-0-		-574		-0-		116	1	4336	2	Y	53	49	1			11
										58	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

11	2581	N	2581	-0-		-0-		-0-		72	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2566	-0-		-131		-0-		69	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2168	-0-		-467		-0-		57	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

11	2340	N	2003	-0-		-337		-0-		55	1	1916	3	Y	29	6	0	22	1	3
										32	9									
12	2809	N	2809	-0-		-0-		-0-		75	1	2711	2	Y	21	4	0	18	1	2
										23	9									
01	3078	N	3078	-0-		-0-		-0-		80	1	2977	2	Y	19	17	1			4
										21	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

11	3150	X	2853	-0-		-297		-0-		2853	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2603	-0-		-652		-0-		2603	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3172	-0-		-83		-0-		3172	2			Y	-0-					-0-
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

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

11	3180	X	2986	-0-		-194		-0-		84	1	2902	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2606	-0-		-649		-0-		70	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2829	-0-		-426		-0-		74	1	2755	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	866	-0-	-304	-0-	24	1	822	3	Y	18	4	0	14	1	2
							20	9									
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	24	1	883	2	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	107	1	3696	3	Y	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	117	1	4262	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	97	1	3620	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2841	3	Y	81	16	0	62	1	10
							89	9									
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	2	Y	90	16	0	74	1	10
							99	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	79	1	2934	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	147	1	2164	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	164	1	2456	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	156	1	2353	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	185	1	2732	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	164	1	2451	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	152	1	2302	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
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									

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
11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	97	1	3377	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	86	1	3116	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	91	1	3404	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	43	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	21	1	760	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

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
11	3450	X	2001	-0-	-1449	-0-	127	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	207	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	200	1	3018	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	3	Y	103	20	0	76	1	12
							113	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	976	2	Y	30	7	0	32	1	3
							33	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	44	38	1			9
							48	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	71	1	2473	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	72	1	2629	2	Y	9	1	0	7	1	1
							10	9									
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	69	1	2585	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	84	1	2906	3	Y	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	90	1	3264	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	81	1	3035	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4145	-0-	-1015	-0-	115	1	3982	3	Y	44	9	0	34	1	5
							48	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	132	1	4806	2	Y	59	10	0	47	1	7
							65	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	122	1	4563	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3447	-0-	-603	-0-	94	1	3248	3	Y	95	19	0	73	1	11
							105	9									
12	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	96	1	3498	2	Y	71	13	0	61	1	8
							78	9									
01	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	101	1	3770	2	Y	66	60	1			14
							73	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2417	-0-	-763	-0-	65	1	2265	3	Y	79	16	0	61	1	9
							87	9									
12	3286	X	2276	-0-	-1010	-0-	59	1	2150	2	Y	61	11	0	52	1	7
							67	9									
01	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	57	1	2145	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	152	1	2236	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	152	1	2282	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	149	1	2245	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	219	1	3224	3	Y	110	110	1			13
							121	9									
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	218	1	3265	2	Y	83	92	1			4
							91	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	80	72	1			12
							88	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3290	-0-	290	421	92	1	3198	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3536	-0-	436	857	94	1	3431	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	4574	X	3717	-0-	-857	-0-	97	1	3610	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

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
11	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	210	1	3089	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
12	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	191	1	2858	2	Y	44	48	1			2
							48	9									
01	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	193	1	2910	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
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									

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
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	59	1	2036	3	Y	81	16	0	61	1	10
							89	9									
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	42	1	1512	2	Y	59	11	0	51	1	7
							65	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2328	2	Y	79	69	1			17
							87	9									
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									

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
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	59	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	57	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	54	11	0	41	1	6
							59	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	48	9	0	40	1	5
							53	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2474	-0-	-136	-0-	68	1	2355	3	Y	46	9	0	35	1	5
							51	9									
12	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	62	1	2267	2	Y	62	11	0	49	1	7
							68	9									
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	57	1	2138	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	75	1	2583	3	Y	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	93	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2796	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	8280	X	7794	-0-	-486	-0-	487	1	7178	3	Y	117	117	1			14
							129	9									
12	8556	X	8394	-0-	-162	-0-	517	1	7737	2	Y	127	135	1			6
							140	9									
01	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	478	1	7221	2	Y	128	115	1			19
							141	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	81	1	2821	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2951	-0-	-56	-0-	78	1	2852	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3007	N	2904	-0-	-103	-0-	75	1	2811	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1496	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	52	1	1882	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	44	1	1661	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2082	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	2	Y	39	43	1			2
							43	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1694	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	142	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2156	2	Y	39	6	0	29	1	4
							43	9									
01	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	133	1	2017	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1577	-0-	-763	-0-	44	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	45	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	175	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	159	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	148	1	2243	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2141	3	Y	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	62	1	2266	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	148	1	2187	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	150	1	2239	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
01	2449	N	1525	-0-	-924	-0-	93	1	1411	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	79	1	2735	3	Y	61	12	0	46	1	7
							67	9									
12	2759	X	1848	-0-	-911	-0-	48	1	1752	2	Y	44	8	0	38	1	5
							48	9									
01	2759	X	1459	-0-	-1300	-0-	37	1	1389	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	3	Y	36	7	0	27	1	4
							40	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	2	Y	53	9	0	42	1	6
							58	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	35	1	1316	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	106	1	3663	3	Y	83	16	0	63	1	10
							91	9									
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3100	2	Y	58	11	0	50	1	7
							64	9									
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	67	1	2514	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4151	-0-	-379	-0-	116	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	111	1	4028	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	107	1	3982	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	84	1	2926	3	Y	54	11	0	41	1	6
							59	9									
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	82	1	2967	2	Y	62	11	0	50	1	7
							68	9									
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	78	1	2919	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	246	1	3623	3	Y	83	83	1			10
							91	9									
12	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	228	1	3414	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
01	4092	X	2803	-0-	-1289	-0-	171	1	2577	2	Y	50	46	1			7
							55	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	88	1	3054	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	80	1	2918	2	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	3061	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	153	1	2247	3	Y	82	81	1			10
							90	9									
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	155	1	2315	2	Y	57	64	1			3
							63	9									
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	148	1	2242	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	44	46	1			2
							48	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
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									

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
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2033	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2002	2	21	9	Y	19	10	1			11
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

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
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	81	1	2810	3	Y	-0-					-0-
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	80	1	2921	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	73	1	2726	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	3	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	60	1	2094	3	Y	37	8	0	29	1	4
							41	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	2	Y	46	8	0	37	1	5
							51	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	48	1	1777	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
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									

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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	61	1	2115	3	Y	58	11	0	44	1	7
							64	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	2	Y	67	12	0	54	1	8
							74	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	54	1	2035	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3814	-0-	-806	-0-	105	1	3647	3	Y	56	11	0	42	1	7
							62	9									
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	104	1	3781	2	Y	58	10	0	48	1	7
							64	9									
01	4650	X	3572	-0-	-1078	-0-	92	1	3429	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	162	1	2387	3	Y	39	8	0	29	1	5
							43	9									
12	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	167	1	2502	2	Y	26	5	0	23	1	3
							29	9									
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	176	1	2656	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	112	1	3894	3	Y	52	10	0	40	1	6
							57	9									
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	117	1	4256	2	Y	63	11	0	51	1	7
							69	9									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	107	1	4012	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	101	1	3514	3	Y	66	13	0	50	1	8
							73	9									
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	99	1	3602	2	Y	69	12	0	57	1	8
							76	9									
01	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	80	1	2986	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	61	1	2100	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1905	-0-	-854	-0-	51	1	1847	2	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
01	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	67	1	2519	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1478	-0-	-772	-0-	41	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	968	-0-	-1357	-0-	26	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	211	1	3103	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	217	1	3256	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
01	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	200	1	3022	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1292	-0-	-2128	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	196	-0-	-44	-0-	5	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	6	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	35	1	1215	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	72	-0-	-1261	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	143	-0-	-1837	-0-	4	1	135	3	Y	4	2	0	6	1	-0-
							4	9									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	2887	2	79	9	Y	72					117
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3021	2	72	9	Y	65	60	1			122
01	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2627	2	95	9	Y	86	124	1			84
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

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	133	1	1956	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	148	1	2219	2	Y	64	69	1			3
							70	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	54	1	1866	3	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	60	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

11	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	85	1	2950	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	72	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	74	1	2768	2	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

11	3210	X	1536	-0-	-1674	-0-	42	1	1464	3	Y	27	6	0	22	1	3
							30	9									
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1254	-0-		-1116	-0-		34	1	1181	3	Y	35	7	0	27	1	4
									39	9									
12	2449	X	1340	-0-		-1109	-0-		35	1	1259	2	Y	42	7	0	34	1	5
									46	9									
01	2449	X	1179	-0-		-1270	-0-		30	1	1115	2	Y	31	29	1			7
									34	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-		-0-	-0-		9	1	324	3	Y	10	2	0	9	1	1
									11	9									
12	434	N	410	-0-		-24	-0-		11	1	385	2	Y	13	2	0	11	1	1
									14	9									
01	837	N	432	-0-		-405	-0-		11	1	408	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	927	-0-		-303	-0-		26	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	533	-0-		-831	-0-		14	1	506	2	Y	12	2	0	9	1	1
									13	9									
01	1209	N	564	-0-		-645	-0-		14	1	538	2	Y	11	10	1			2
									12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-		288	1	3609	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2042	-0-		-469	-0-		146	1	1873	2	Y	21	3	0	16	1	2
									23	9									
01	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-		276	1	3587	2	Y	34	29	1			7
									37	9									
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									

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
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	184	1	2309	3	Y	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	299	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	278	1	3610	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	423	1	5294	3	Y	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	442	1	5680	2	Y	60	9	0	44	1	7
							66	9									
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	385	1	5001	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	57	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	Y	20	14	1			11
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4008	2	35	9	Y	32	29	1			14
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28	31	1			11
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

11	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3233	2	35	9	Y	32	24	1			16
12	3379	X	1805	-0-	-1574	-0-	1777	2	28	9	Y	25	31	1			10
01	3379	X	1751	-0-	-1628	-0-	1727	2	24	9	Y	22	25	1			7
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3067	2	51	9	Y	46	35	1			23
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3026	2	35	9	Y	32	41	1			14
01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	32	1			11
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3448	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3344	2	35	9	Y	32	32	1			14
01	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3207	2	31	9	Y	28	31	1			11
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

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
11	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3343	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	3107	2	44	9	Y	40	37	1			17
01	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3319	2	41	9	Y	37	40	1			14
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

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
11	5190	X	5086	-0-	-104	-0-	5017	2	69	9	Y	63	48	1			32
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5632	2	50	9	Y	45	58	1			19
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	2	45	9	Y	41	45	1			15
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2863	-0-	-257	-0-	80	1	2783	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	73	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	69	1	2579	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3602	2	20	9	Y	18	10	1			8
01	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3608	2	18	9	Y	16	18	1			6
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

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4381	-0-	-479	-0-	121	1	4195	3	Y	59	12	0	45	1	7
							65	9									
12	5022	X	3251	-0-	-1771	-0-	86	1	3134	2	Y	28	6	0	26	1	3
							31	9									
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	98	1	3643	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
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									

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
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	92	1	1394	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	5040	2	32	9	Y	29	29	1			32
12	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5191	2	40	9	Y	36	55	1			13
01	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5277	2	44	9	Y	40	27	1			26
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	245	1	3604	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	246	1	3678	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
01	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	227	1	3424	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249	1	3650	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	269	1	3987	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3850	2	Y	48	44	1			7
							53	9									

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
11	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4259	2	14	9	Y	13	37	1			19
12	4774	X	3652	-0-	-1122	-0-	3638	2	14	9	Y	13					32
01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2892	2	4	9	Y	4					36
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

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
11	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2700	2	19	9	Y	17	48	1			24
12	3286	X	2524	-0-	-762	-0-	2511	2	13	9	Y	12					36
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	Y	2					38
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

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
11	2430	X	1915	-0-	-515	-0-	1914	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					1
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
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-

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
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	2	33	9	Y	30	72	1			33
12	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	3683	2	37	9	Y	34					67
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3933	2	35	9	Y	32	67	1			32
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

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3687	-0-	-903	-0-	101	1	3514	3	Y	65	13	0	50	1	8
							72	9									
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	105	1	3804	2	Y	50	9	0	43	1	6
							55	9									
01	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	94	1	3496	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4080	-0-	1080	1080	4056	2	24	9	Y	22	17	1			11
12	3100	N	3798	-0-	698	1778	3743	2	55	9	Y	50	40	1			21
01	3100	N	3679	-0-	579	2357	3629	2	50	9	Y	45	49	1			17
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3677	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3311	2	35	9	Y	32	31	1			15
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3855	2	36	9	Y	33	36	1			12
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	5	1	168	2	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2017

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23	17	1			13
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4258	2	35	9	Y	32	31	1			14
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4370	2	31	9	Y	28	31	1			11
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	87	1	3014	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	71	1	2574	2	Y	18	3	0	13	1	2
							20	9									
01	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	79	1	2956	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1954	-0-	-1346	-0-	55	1	1899	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	78	1	2825	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	74	1	2750	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3902	2	40	9	Y	36	23	1			18
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2808	2	31	9	Y	28	34	1			12
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	Y	20	23	1			9
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

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2584	-0-	-146	-0-	72	1	2512	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	69	1	2519	2	Y	7	1	0	5	1	1
							8	9									
01	2790	N	2527	-0-	-263	-0-	66	1	2454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	129	1	4473	3	Y	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	111	1	4021	2	Y	11	2	0	8	1	1
							12	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	118	1	4403	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3695	-0-	-775	-0-	3660	2	35	9	Y	32	24	1			16
12	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	3961	2	44	9	Y	40	39	1			17
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3675	2	41	9	Y	37	40	1			14
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

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	214	1	3156	3	Y	73	73	1			9
							80	9									
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	213	1	3183	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
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									

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
11	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4268	2	32	9	Y	29	29	1			32
12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4176	2	41	9	Y	37	56	1			13
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	2	44	9	Y	40	27	1			26
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

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
11	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2866	2	37	9	Y	34	30	1			22
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3261	2	41	9	Y	37	27	1			32
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3133	2	54	9	Y	49	31	1			50
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

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
11	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	3850	2	48	9	Y	44	36	1			30
12	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	3522	2	43	9	Y	39	34	1			35
01	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3799	2	59	9	Y	54	34	1			55
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

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
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5065	-0-	-245	-0-	141	1	4887	3	Y	34	7	0	26	1	4
							37	9									
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	139	1	5047	2	Y	9	2	0	10	1	1
							10	9									
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	128	1	4766	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	59	1	2029	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	47	1	1701	2	Y	12	2	0	9	1	1
							13	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	3934	2	22	9	Y	20	20	1			21
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4448	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	4144	2	40	9	Y	36	24	1			23
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

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
11	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	197	1	2903	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	202	1	3026	2	Y	45	48	1			2
							50	9									
01	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	156	1	2357	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

11	3510	X	3049	-0-	-461	-0-	3021	2	28	9	Y	25	68	1			34
12	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2930	2	23	9	Y	21					55
01	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2191	2	7	9	Y	6					61
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

11	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4237	2	22	9	Y	20	20	1			21
12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4352	2	36	9	Y	33	43	1			11
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	2	40	9	Y	36	24	1			23
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	2	15	9	Y	14	15	1			11
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5630	2	23	9	Y	21	15	1			17
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5377	2	22	9	Y	20	31	1			6
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

11	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4199	2	17	9	Y	15	14	1			12
12	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4318	2	26	9	Y	24	15	1			21
01	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4434	2	23	9	Y	21	36	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	153	1	2252	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	154	1	2309	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	126	1	1912	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6756	2	25	9	Y	23	23	1			25
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6422	2	34	9	Y	31	45	1			11
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6781	2	40	9	Y	36	24	1			23
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

11	5100	X	3811	-0-	-1289	-0-	3794	2	17	9	Y	15	14	1			11
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19	9	Y	17	10	1			18
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5618	2	22	9	Y	20	34	1			4
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

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

11	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4561	2	20	9	Y	18	19	1			14
12	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5696	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5856	2	23	9	Y	21	36	1			6
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	55	1	1909	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	59	1	2163	2	Y	17	3	0	12	1	2
							19	9									
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	46	1	1723	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	51	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	49	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	44	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

11	5880	X	4569	-0-	-1311	-0-	4538	2	31	9	Y	28	21	1			14
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6372	2	50	9	Y	45	40	1			19
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5852	2	40	9	Y	36	41	1			14
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	36	1			18
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2393	2	9	9	Y	8					26
01	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2160	2	4	9	Y	4					30
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

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4197	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	125	1	4324	3	Y	74	15	0	56	1	9
							81	9									
12	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	125	1	4533	2	Y	82	15	0	67	1	9
							90	9									
01	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	124	1	4637	2	Y	72	66	1			15
							79	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	91	1	3141	3	Y	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	116	1	4215	2	Y	20	3	0	15	1	2
							22	9									
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	116	1	4339	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
12	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	62	1	2245	2	Y	76	14	0	63	1	9
							84	9									
01	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	58	1	2174	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	111	1	3835	3	Y	47	9	0	36	1	6
							52	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	113	1	4104	2	Y	85	14	0	67	1	10
							94	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	108	1	4050	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
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									

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
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	115	1	3996	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
12	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	116	1	4231	2	Y	86	15	0	71	1	10
							95	9									
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	107	1	3986	2	Y	70	65	1			15
							77	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	247	1	3636	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	253	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	245	1	3697	2	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

11	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	4258	2	44	9	Y	40	35	1			17
12	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4287	2	33	9	Y	30	34	1			13
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4167	2	32	9	Y	29	31	1			11
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	213	1	3135	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	186	1	2788	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	168	1	2538	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2202	-0-	-918	-0-	62	1	2140	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2076	-0-	-1148	-0-	55	1	2000	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	11	1	409	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	155	1	5355	3	Y	95	19	0	72	1	11
							105	9									
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	155	1	5652	2	Y	162	28	0	127	1	18
							178	9									
01	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	147	1	5483	2	Y	135	125	1			28
							149	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	114	1	3960	3	Y	56	11	0	42	1	7
							62	9									
12	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	102	1	3728	2	Y	70	12	0	57	1	8
							77	9									
01	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	109	1	4072	2	Y	68	62	1			14
							75	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

11	2880	N	2803	-0-	-77	-0-	178	1	2625	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	179	1	2673	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
01	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2783	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

11	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	66	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	57	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	201	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	194	1	2908	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	182	1	2753	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	116	1	4030	3	Y	49	10	0	37	1	6
							54	9									
12	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	110	1	3993	2	Y	36	7	0	31	1	4
							40	9									
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	104	1	3873	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

11	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	2891	2	40	9	Y	36	29	1			27
12	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	2738	2	50	9	Y	45	33	1			39
01	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	2930	2	70	9	Y	64	38	1			65
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

11	6600	X	6328	-0-	-272	-0-	174	1	6044	3	Y	100	20	0	76	1	12
							110	9									
12	6727	X	6315	-0-	-412	-0-	166	1	6052	2	Y	88	16	0	74	1	10
							97	9									
01	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	160	1	5982	2	Y	75	69	1			16
							83	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3731	2	30	9	Y	27	20	1			13
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4070	2	35	9	Y	32	28	1			17
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3713	2	30	9	Y	27	36	1			8
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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

11	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1386	2	46	9	Y	42	30	1			30
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1811	2	51	9	Y	46	36	1			40
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1698	2	77	9	Y	70	39	1			71
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	59	1	2053	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	66	1	2406	2	Y	31	5	0	22	1	4
							34	9									
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	60	1	2229	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2139	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	58	1	2386	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8231	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8097	2	26	9	Y	24	17	1			21
01	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	7073	2	24	9	Y	22	37	1			6
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3278	-0-	-652	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	3	Y	40	8	0	30	1	5
							44	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	39	1	1408	2	Y	19	4	0	18	1	2
							21	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4502	2	N	183	180	1			15
							201	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	151	1	4319	2	N	-0-					15
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	83	1	2662	2	N	166	181	1			-0-
							183	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4224	2	36	9	Y	33	33	1			36
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4470	2	61	9	Y	55	72	1			19
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3625	2	59	9	Y	54	38	1			35
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4995	-0-	-885	-0-	4945	2	50	9	Y	45	38	1			22
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6288	2	53	9	Y	48	51	1			19
01	6076	X	4961	-0-	-1115	-0-	4918	2	43	9	Y	39	44	1			14
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

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	83	1	2887	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	87	1	3179	2	Y	15	2	0	11	1	2
							17	9									
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	84	1	3156	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	111	1	3831	3	Y	70	14	0	54	1	8
							77	9									
12	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	115	1	4173	2	Y	64	12	0	53	1	7
							70	9									
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	118	1	4392	2	Y	58	53	1			12
							64	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	79	1	2749	3	Y	-0-					-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	2	Y	19	3	0	14	1	2
							21	9									
01	3100	N	3269	-0-	169	169	85	1	3164	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1836	-0-	-684	-0-	112	1	1648	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	108	1	1612	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	123	1	1866	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6525	-0-	-585	-0-	6489	2	36	9	Y	33	33	1			36
12	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6487	2	41	9	Y	37	60	1			13
01	7068	X	5625	-0-	-1443	-0-	5580	2	45	9	Y	41	28	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4623	-0-	-267	-0-	128	1	4440	3	Y	50	10	0	38	1	6
							55	9									
12	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	125	1	4550	2	Y	56	10	0	46	1	6
							62	9									
01	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	93	1	3480	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7496	2	161	9	Y	146					235
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7672	2	142	9	Y	129	120	1			244
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6884	2	190	9	Y	173	249	1			168
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

11	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	112	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	130	1	4726	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	124	1	4627	2	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

11	5100	X	5019	-0-	-81	-0-	4960	2	59	9	Y	54	49	1			43
12	5673	X	4567	-0-	-1106	-0-	4522	2	45	9	Y	41	49	1			35
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4852	2	46	9	Y	42	65	1			12
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

11	7290	X	6302	-0-	-988	-0-	6259	2	43	9	Y	39	35	1			31
12	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6466	2	45	9	Y	41	36	1			36
01	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6383	2	41	9	Y	37	63	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	112	1	3873	3	Y	107	21	0	82	1	13
							118	9									
12	4619	X	3898	-0-	-721	-0-	102	1	3719	2	Y	70	13	0	62	1	8
							77	9									
01	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	104	1	3895	2	Y	58	54	1			12
							64	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	2	29	9	Y	26	28	1			19
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	26	1			37
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	2	52	9	Y	47	71	1			13
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

11	6270	X	6180	-0-	-90	-0-	6099	2	81	9	Y	74	60	1			50
12	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6037	2	61	9	Y	55	54	1			51
01	6603	X	5600	-0-	-1003	-0-	5524	2	76	9	Y	69	49	1			71
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

11	18480	X	16446	-0-	-2034	-0-	16211	2	235	9	Y	214	272	1			77
12	18538	X	16255	-0-	-2283	-0-	15993	2	262	9	Y	238	256	1			59
01	18538	X	14890	-0-	-3648	-0-	14773	2	117	9	Y	106	102	1			63
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

11	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7252	2	70	9	Y	64	82	1			23
12	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	7447	2	80	9	Y	73	78	1			18
01	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7343	2	125	9	Y	114	64	1			68
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

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

11	17640	X	13600	-0-	-4040	-0-	13268	2	332	9	N	302	378	1			188
12	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13208	2	327	9	N	297	191	1			294
01	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15248	2	171	9	N	155	186	1			263
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3139	-0-	3139	3243	74	1	3065	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 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
*06	5324	X	1074	-0-	-4250	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	380	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	356	1	968	3	Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	964	3	Y	-0-					-0-
*01	930	N	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 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
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	549	-0-	-164	-0-	10	1	539	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	529	-0-	-41	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	10	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	545	-0-	-13	-0-	11	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	102	-0-	-146	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	203	-0-	-169	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	166	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	304	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	281	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	264	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	46	1	2837	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	45	1	2843	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	52	1	2745	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	59	1	2665	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	58	1	2703	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	48	1	2385	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2883	X	1877	-0-	-1006	-0-	37	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*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	2730	-0-	-240	-0-	64	1	2660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		390	-0-	390	390	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		5440	-0-	5440	5830	120	1	5320	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		4706	-0-	4706	10536	443	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*11	14332	X	3796	-0-	-10536	-0-	399	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*12	5580	X	3609	-0-	-1971	-0-	414	1	3195	3	Y	-0-					-0-
*01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1084	-0-	-1166	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3		N	-0-			-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-			-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL 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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					177
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					177
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					177
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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	315	-0-	315	790	315	2			N	-0-					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1653	-0-	-57	-0-	274	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	297	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	302	1	1226	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

11	900	X	690	-0-	-210	-0-	300	1	353	2	N	32	32	0			-0-
							2	4	35	9							
12	930	X	792	-0-	-138	-0-	300	1	447	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	300	1	602	2	N	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
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	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

11	360	X	256	-0-	-104	-0-	110	1	132	2	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
12	372	X	270	-0-	-102	-0-	110	1	146	2	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
01	341	X	259	-0-	-82	-0-	110	1	136	2	N	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

11	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1354	3	9	9	N	8					85
12	1364	X	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			N	-0-					85
01	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					85
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	220	1	4379	3	Y	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	257	1	4522	3	Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	-0-					-0-
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	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	113	-0-	-247	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	930	N	859	-0-	-71	-0-	46	1	806	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40	1	743	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	919	3	46	9	N	42					160
12	1085	N	879	-0-	-206	-0-	855	3	24	9	N	22	162	1			20
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	971	3	23	9	N	21					41
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

11	8880 X	8233	-0-	-647	-0-	33	1	8200	2	N	-0-					-0-
12	9176 X	8875	-0-	-301	-0-	34	1	8841	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	8727	-0-	-449	-0-	34	1	8693	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

11	4500 X	3980	-0-	-520	-0-	49	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3626	-0-	-714	-0-	51	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4140	-0-	-913	-0-	51	1	4089	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3941	-0-	-1129	-0-	49	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	51	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4191	-0-	-800	-0-	51	1	4140	2	N	-0-					-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	20	1	4468	2	N	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	21	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	21	1	4703	2	N	-0-					-0-
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-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	41	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	42	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4593	-0-	-522	-0-	42	1	4551	2	N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2492	-0-	-1978	-0-	61	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2969	-0-	-1588	-0-	63	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	63	1	3061	2	N	-0-					-0-
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-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	61	1	5818	2	N	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	63	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	63	1	6415	2	N	-0-					-0-
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-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1841	-0-	-1369	-0-	16	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2132	-0-	-1185	-0-	16	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	16	1	2686	2	N	-0-					-0-
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6135	-0-	-315	-0-	16	1	6119	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	16	1	6392	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	16	1	5454	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	41	1	6013	2	N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	42	1	6916	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	42	1	5936	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4954	-0-	-1256	-0-	96	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4476	-0-	-1941	-0-	108	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	643	-0-	-5774	-0-	53	1	590	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	6660	X	4984	-0-	-1676	-0-	61	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	63	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	63	1	6322	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	195	1	7553	2	N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	256	1	8090	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	217	1	7059	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	9870	X	8392	-0-	-1478	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7681	-0-	-2270	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	5949	-0-	-5901	-0-	150	1	5799	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	9069	-0-	-3176	-0-	279	1	8790	2	N	-0-			-0-
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	389	1	12657	2	N	-0-			-0-
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-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	7762	-0-	-8288	-0-	196	1	7566	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	10002	-0-	-6583	-0-	307	1	9695	2	N	-0-			-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	437	1	14229	2	N	-0-			-0-
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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7657	-0-	-1553	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	7924	-0-	-1593	-0-	7924	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
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-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2347	-0-	-1733	-0-	59	1	2288	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	124	1	3925	2	N	-0-			-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	185	1	6023	2	N	-0-			-0-
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-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
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-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9481	-0-	-929	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	10165	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	10590	X	5088	-0-	-5502	-0-	128	1	4960	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	8375	-0-	-2568	-0-	257	1	8118	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	288	1	9385	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9770	-0-	-956	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9965	-0-	-761	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	5863	-0-	-9797	-0-	148	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13282	-0-	-1660	-0-	408	1	12874	2	N	-0-					-0-
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	429	1	13965	2	N	-0-					-0-
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-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10731	-0-	-489	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10622	-0-	-1034	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10310	-0-	-1346	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8288	-0-	-772	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8381	-0-	-981	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
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-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	7791	-0-	-6279	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9012	-0-	-5527	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7814	-0-	-6725	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
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-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	175	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	6987	-0-	-2530	-0-	168	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	784	1	8701	2	N	-0-					-0-
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-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	11541	-0-	-1869	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12540	-0-	-790	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11164	-0-	-2166	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67060	X	65880	-0-	-1180	-0-	1659	1	64221	2	N	-0-					-0-
12	32302	X	32302	-0-	-0-	-0-	992	1	31310	2	N	-0-					-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	692	1	22535	2	N	-0-					-0-
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-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

11	16590	X	13735	-0-	-2855	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15792	-0-	-80	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13823	-0-	-2049	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
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-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*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

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

11	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	705	1	17768	3	Y	-0-					-0-
12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	674	1	17141	3	Y	-0-					-0-
01	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*05	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	384	2	28	9	Y	25	25	1			3
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6006	-0-	2906	2906	6006	2			Y	-0-					-0-
*09	8074	X	5168	-0-	-2906	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

11	8130	X	3817	-0-	-4313	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	991	1	10822	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	11504	-0-	-3624	-0-	1003	1	10501	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	11629	-0-	-3499	-0-	1044	1	10585	2	Y	-0-					-0-
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	9945	-0-	-1875	-0-	504	1	9441	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

11	11340	X	10706	-0-	-634	-0-	898	1	9808	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	920	1	9627	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	9964	-0-	-1754	-0-	895	1	9069	2	Y	-0-					-0-
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	8140	-0-	-2570	-0-	411	1	7729	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

11	8310	X	6909	-0-	-1401	-0-	573	1	6336	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	6866	-0-	-1721	-0-	597	1	6269	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6218	-0-	-1284	-0-	554	1	5664	2	Y	-0-					-0-
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	5940	-0-	-960	-0-	301	1	5639	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

11	13320	X	11312	-0-	-2008	-0-	947	1	10365	2	Y	-0-					-0-
12	13764	X	11303	-0-	-2461	-0-	985	1	10318	2	Y	-0-					-0-
01	13764	X	11190	-0-	-2574	-0-	1004	1	10186	2	Y	-0-					-0-
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	9554	-0-	-1756	-0-	484	1	9070	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

11	17250	X	14250	-0-	-3000	-0-	1195	1	13055	2	Y	-0-					-0-
12	17825	X	14053	-0-	-3772	-0-	1226	1	12827	2	Y	-0-					-0-
01	16430	X	13694	-0-	-2736	-0-	1229	1	12465	2	Y	-0-					-0-
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	11287	-0-	-2963	-0-	572	1	10715	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

11	10320	X	10289	-0-	-31	-0-	863	1	9426	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	9965	-0-	-699	-0-	870	1	9095	2	Y	-0-					-0-
01	11222	X	9895	-0-	-1327	-0-	887	1	9008	2	Y	-0-					-0-
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	8049	-0-	-2241	-0-	407	1	7642	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

11	100980	X	77430	-0-	-23550	-0-	77430	3			Y	-0-					2
*12	104346	X	76449	-0-	-27897	-0-	76449	3			Y	-0-					2
01	104346	X	73010	-0-	-31336	-0-	73010	3			Y	-0-					2
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

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
11	89400	X	62859	-0-	-26541	-0-	62400	3	459	9	Y	417	350	1			220
*12	92380	X	60865	-0-	-31515	-0-	60648	3	217	9	Y	197	180	1			237
01	92380	X	57834	-0-	-34546	-0-	57651	3	183	9	Y	166	186	1			217
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	48889	-0-	-13961	-0-	48698	3	191	9	Y	174	185	1	5	5	312

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

11	92160	X	60392	-0-	-31768	-0-	60392	3			Y	-0-					-0-
*12	95232	X	56952	-0-	-38280	-0-	56952	3			Y	-0-					-0-
01	95232	X	58531	-0-	-36701	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

11	131599	X	131599	-0-	-0-	-0-	131599	3			N	-0-					-0-
*12	133558	X	133558	-0-	-0-	-0-	133558	3			N	-0-					-0-
01	123639	X	123639	-0-	-0-	-0-	123639	3			N	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

11	430920	X	381169	-0-	-49751	-0-	381169	3			Y	-0-					-0-
12	495226	X	495226	-0-	-0-	-0-	495226	3			Y	-0-					-0-
01	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

11	178801	X	178801	-0-	-0-	-0-	178801	3			Y	-0-					-0-
*12	172816	X	172816	-0-	-0-	-0-	172816	3			Y	-0-					-0-
01	163506	X	163506	-0-	-0-	-0-	163506	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

11	211093	X	211093	-0-	-0-	-0-	211093	3			Y	-0-					-0-
*12	212650	X	212650	-0-	-0-	-0-	212650	3			Y	-0-					-0-
01	195424	X	192140	-0-	-3284	-0-	192140	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223279	X	223279	-0-	-0-	-0-	223279	3			Y	-0-					-0-
*12	217700	X	217700	-0-	-0-	-0-	217700	3			Y	-0-					-0-
01	208621	X	208621	-0-	-0-	-0-	208621	3			Y	-0-					-0-
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-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

11	269052	X	269052	-0-	-0-	-0-	269052	3			Y	-0-					-0-
*12	268130	X	268130	-0-	-0-	-0-	268130	3			Y	-0-					-0-
01	262989	X	262989	-0-	-0-	-0-	262989	3			Y	-0-					-0-
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

11	427800	X	320662	-0-	-107138	-0-	320662	3			Y	-0-					-0-
12	442060	X	371979	-0-	-70081	-0-	371979	3			Y	-0-					-0-
01	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

11	58195	X	58195	-0-	-0-	-0-	58195	2			N	-0-					-0-
12	60241	X	60241	-0-	-0-	-0-	60241	2			N	-0-					-0-
01	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

11	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

11	8340	X	8019	-0-	-321	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

11	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4651	-0-	-836	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

11	6750	X	5128	-0-	-1622	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4735	-0-	-2240	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

11	5430	X	4808	-0-	-622	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4894	-0-	-593	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	3664	-0-	-1606	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

11	8010	X	5910	-0-	-2100	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	5932	-0-	-2345	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	2506	-0-	-2547	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

11	17490	X	13054	-0-	-4436	-0-	13054	3			N	-0-					-0-
12	18073	X	12567	-0-	-5506	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	12290	-0-	-3644	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

11	16920	X	13902	-0-	-3018	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
12	17484	X	11853	-0-	-5631	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	16864	X	11986	-0-	-4878	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

11	15540	X	13095	-0-	-2445	-0-	13095	3			N	-0-					-0-
12	16058	X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	12731	-0-	-2211	-0-	12731	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

11	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

11	13080	X	10941	-0-	-2139	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	10710	-0-	-2806	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10404	-0-	-1903	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

11	9090	X	7394	-0-	-1696	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7221	-0-	-2172	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	6763	-0-	-1793	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	16290	X	13174	-0-	-3116	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	13550	-0-	-2973	-0-	13550	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

11	10080	X	6471	-0-	-3609	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9224	-0-	-541	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	8417	-0-	-1751	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

11	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6979	-0-	-802	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

11	7980	X	6469	-0-	-1511	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	4327	-0-	-3082	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

11	15030	X	12266	-0-	-2764	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
12	13919	X	11660	-0-	-2259	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
01	13795	X	12048	-0-	-1747	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

11	16920	X	14650	-0-	-2270	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
12	16151	X	14425	-0-	-1726	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
01	15655	X	13293	-0-	-2362	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3			N	-0-					-0-
12	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
01	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

11	13710	X	10174	-0-	-3536	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	10196	-0-	-3971	-0-	10196	3			Y	-0-					-0-
01	12338	X	9526	-0-	-2812	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

11	9150	X	7729	-0-	-1421	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	7844	-0-	-1270	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	7658	-0-	-1053	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

11	16230	X	13974	-0-	-2256	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	13754	-0-	-3017	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
01	15779	X	13233	-0-	-2546	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

11	10260	X	8791	-0-	-1469	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-
12	10261	X	8542	-0-	-1719	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

11	13890	X	9852	-0-	-4038	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9503	-0-	-4850	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	9111	-0-	-3103	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

11	17340	X	13508	-0-	-3832	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
12	17360	X	13574	-0-	-3786	-0-	13574	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	13103	-0-	-3420	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

11	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	14950	-0-	-953	-0-	14950	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	14317	-0-	-1586	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

11	9480	X	7918	-0-	-1562	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	7708	-0-	-1716	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

11	17610	X	14888	-0-	-2722	-0-	14888	3			Y	-0-					-0-
12	18197	X	14423	-0-	-3774	-0-	14423	3			Y	-0-					-0-
01	18197	X	13904	-0-	-4293	-0-	13904	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

11	20790	X	17758	-0-	-3032	-0-	17758	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	17729	-0-	-3630	-0-	17729	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	17433	-0-	-3926	-0-	17433	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

11	10170	X	8476	-0-	-1694	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8199	-0-	-1411	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

11	8610	X	6018	-0-	-2592	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	5937	-0-	-1999	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14550	X	14504	-0-	-46	-0-	14504	3			Y	-0-					-0-
12	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	3			Y	-0-					-0-
01	15903	X	14579	-0-	-1324	-0-	14579	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

11	21660	X	18389	-0-	-3271	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
12	22382	X	18430	-0-	-3952	-0-	18430	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	17956	-0-	-4147	-0-	17956	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

11	15540	X	11865	-0-	-3675	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
12	16058	X	11870	-0-	-4188	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
01	14384	X	10971	-0-	-3413	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

11	15210	X	11375	-0-	-3835	-0-	11375	3			Y	-0-					-0-
12	14756	X	10966	-0-	-3790	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	11846	-0-	-2910	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

11	13110	X	11364	-0-	-1746	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	11687	-0-	-1550	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

11	15780	X	11660	-0-	-4120	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	11943	-0-	-3588	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	12478	-0-	-2588	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

11	12990	X	11241	-0-	-1749	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-
12	13082	X	11378	-0-	-1704	-0-	11378	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11179	-0-	-1438	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	22860	X	18772	-0-	-4088	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
12	23622	X	18583	-0-	-5039	-0-	18583	3			Y	-0-					-0-
01	23622	X	19134	-0-	-4488	-0-	19134	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

11	7680	X	5305	-0-	-2375	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	5356	-0-	-2580	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	5096	-0-	-2902	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

11	16770	X	15514	-0-	-1256	-0-	15514	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	15769	-0-	-1157	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-
01	16492	X	15465	-0-	-1027	-0-	15465	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

11	15600	X	13885	-0-	-1715	-0-	13885	3			Y	-0-					-0-
12	15686	X	14174	-0-	-1512	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13912	-0-	-1557	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

11	9900	X	7828	-0-	-2072	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	7398	-0-	-2274	-0-	7398	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7539	-0-	-1544	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

11	21900	X	20601	-0-	-1299	-0-	20601	3			Y	-0-					-0-
12	22630	X	20696	-0-	-1934	-0-	20696	3			Y	-0-					-0-
01	22630	X	20304	-0-	-2326	-0-	20304	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	12990	X	11224	-0-	-1766	-0-	11224	3			Y	-0-					-0-
12	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	11119	3			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10905	-0-	-1929	-0-	10905	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	21780	X	18880	-0-	-2900	-0-	18880	3			Y	-0-					-0-
12	21886	X	19222	-0-	-2664	-0-	19222	3			Y	-0-					-0-
01	21235	X	18608	-0-	-2627	-0-	18608	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	21540	X	19177	-0-	-2363	-0-	19177	3			Y	-0-					-0-
12	21638	X	18873	-0-	-2765	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
01	20801	X	18261	-0-	-2540	-0-	18261	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	10530	X	9060	-0-	-1470	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
12	10323	X	8986	-0-	-1337	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	7265	-0-	-2810	-0-	7265	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	23850	X	20794	-0-	-3056	-0-	20794	3			Y	-0-					-0-
12	23994	X	20846	-0-	-3148	-0-	20846	3			Y	-0-					-0-
01	22847	X	20553	-0-	-2294	-0-	20553	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	15720	X	13727	-0-	-1993	-0-	13727	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	13867	-0-	-2377	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	13352	-0-	-2892	-0-	13352	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30120	X	25285	-0-	-4835	-0-	25285	3			Y	-0-					-0-
12	30411	X	25399	-0-	-5012	-0-	25399	3			Y	-0-					-0-
01	30039	X	24914	-0-	-5125	-0-	24914	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	14150	-0-	-1030	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
12	15624	X	14150	-0-	-1474	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
01	15624	X	13776	-0-	-1848	-0-	13776	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	15720	X	12322	-0-	-3398	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	12268	-0-	-3976	-0-	12268	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	11599	-0-	-4645	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

11	24300	X	20411	-0-	-3889	-0-	20411	3			Y	-0-					-0-
12	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	3			Y	-0-					-0-
01	23312	X	19108	-0-	-4204	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

11	20040	X	18848	-0-	-1192	-0-	18848	3			Y	-0-					-0-
12	19871	X	18908	-0-	-963	-0-	18908	3			Y	-0-					-0-
01	20305	X	18499	-0-	-1806	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

11	12690	X	10750	-0-	-1940	-0-	10750	3			Y	-0-					-0-
12	12462	X	10860	-0-	-1602	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

11	13920	X	12592	-0-	-1328	-0-	12592	3			Y	-0-					-0-
12	14384	X	12005	-0-	-2379	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	11196	-0-	-2971	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

11	24450	X	20132	-0-	-4318	-0-	20132	3			Y	-0-					-0-
12	24862	X	19956	-0-	-4906	-0-	19956	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	19501	-0-	-4090	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

11	28290	X	25470	-0-	-2820	-0-	25470	3			Y	-0-					-0-
12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	28648	3			Y	-0-					-0-
01	27590	X	26599	-0-	-991	-0-	26599	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	23250	X	19713	-0-	-3537	-0-	19713	3			Y	-0-					-0-
12	23467	X	19708	-0-	-3759	-0-	19708	3			Y	-0-					-0-
01	22754	X	19211	-0-	-3543	-0-	19211	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

11	22590	X	21232	-0-	-1358	-0-	21232	3			Y	-0-					-0-
12	23281	X	21293	-0-	-1988	-0-	21293	3			Y	-0-					-0-
01	23281	X	20809	-0-	-2472	-0-	20809	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

11	13140	X	11705	-0-	-1435	-0-	11705	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	11534	-0-	-1765	-0-	11534	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11660	-0-	-1267	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

11	25170	X	22831	-0-	-2339	-0-	22831	3			Y	-0-					-0-
12	25017	X	23551	-0-	-1466	-0-	23551	3			Y	-0-					-0-
01	25141	X	22522	-0-	-2619	-0-	22522	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

11	8970	X	8426	-0-	-544	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	7618	-0-	-1124	-0-	7618	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

11	24540	X	21113	-0-	-3427	-0-	21113	3			Y	-0-					-0-
12	24676	X	21879	-0-	-2797	-0-	21879	3			Y	-0-					-0-
01	24149	X	22149	-0-	-2000	-0-	22149	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	17490	X	15758	-0-	-1732	-0-	15758	3			Y	-0-					-0-
12	17577	X	14524	-0-	-3053	-0-	14524	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	15401	-0-	-1618	-0-	15401	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	18859	-0-	-2531	-0-	18859	3			Y	-0-					-0-
12	21390	X	18863	-0-	-2527	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18102	-0-	-2668	-0-	18102	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	16343	-0-	-2437	-0-	16343	3			Y	-0-					-0-
12	19003	X	17388	-0-	-1615	-0-	17388	3			Y	-0-					-0-
01	18383	X	14723	-0-	-3660	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24990	X	24069	-0-	-921	-0-	24069	3			Y	-0-					-0-
12	24831	X	24757	-0-	-74	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	23870	X	21534	-0-	-2336	-0-	21534	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	18517	-0-	-2663	-0-	18517	3			Y	-0-					-0-
12	21638	X	17702	-0-	-3936	-0-	17702	3			Y	-0-					-0-
01	20956	X	17150	-0-	-3806	-0-	17150	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	17708	-0-	-2302	-0-	17708	3			Y	-0-					-0-
12	19282	X	16792	-0-	-2490	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
01	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	20525	-0-	-2515	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	21840	X	17468	-0-	-4372	-0-	17468	3			Y	-0-					-0-
12	20956	X	17029	-0-	-3927	-0-	17029	3			Y	-0-					-0-
01	18910	X	16283	-0-	-2627	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

11	10020	X	8487	-0-	-1533	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	6429	-0-	-3429	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

11	25950	X	23928	-0-	-2022	-0-	23928	3			Y	-0-					-0-
12	25978	X	23772	-0-	-2206	-0-	23772	3			Y	-0-					-0-
01	25544	X	22991	-0-	-2553	-0-	22991	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

11	20820	X	15724	-0-	-5096	-0-	15724	3			Y	-0-					-0-
12	21514	X	16033	-0-	-5481	-0-	16033	3			Y	-0-					-0-
01	19499	X	15199	-0-	-4300	-0-	15199	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

11	16800	X	7567	-0-	-9233	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	7640	-0-	-9286	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
01	16275	X	13813	-0-	-2462	-0-	13813	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

11	20670	X	17441	-0-	-3229	-0-	17441	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	17615	-0-	-3744	-0-	17615	3			Y	-0-					-0-
01	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

11	28230	X	18862	-0-	-9368	-0-	18862	3			Y	-0-					-0-
12	26691	X	18885	-0-	-7806	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
01	23529	X	18119	-0-	-5410	-0-	18119	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	16980	X	16665	-0-	-315	-0-	16665	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	17089	-0-	-736	-0-	17089	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	15463	-0-	-2362	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

11	23790	X	18975	-0-	-4815	-0-	18975	3			Y	-0-					-0-
12	23932	X	19194	-0-	-4738	-0-	19194	3			Y	-0-					-0-
01	21824	X	20114	-0-	-1710	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

11	25890	X	19657	-0-	-6233	-0-	19657	3			Y	-0-					-0-
12	21080	X	19313	-0-	-1767	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
01	22103	X	19045	-0-	-3058	-0-	19045	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

11	18600	X	16133	-0-	-2467	-0-	16133	3			Y	-0-					-0-
12	18662	X	16121	-0-	-2541	-0-	16121	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	15854	-0-	-2250	-0-	15854	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

11	18540	X	15769	-0-	-2771	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
12	18910	X	15091	-0-	-3819	-0-	15091	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	15597	-0-	-3313	-0-	15597	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

11	24360	X	20857	-0-	-3503	-0-	20857	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	20871	-0-	-3433	-0-	20871	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	20339	-0-	-3376	-0-	20339	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

11	49920	X	42571	-0-	-7349	-0-	42571	3			Y	-0-					-0-
12	50003	X	42629	-0-	-7374	-0-	42629	3			Y	-0-					-0-
01	48391	X	40204	-0-	-8187	-0-	40204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	40110	X	34606	-0-	-5504	-0-	34606	3			Y	-0-					-0-
12	40021	X	34323	-0-	-5698	-0-	34323	3			Y	-0-					-0-
01	38595	X	32979	-0-	-5616	-0-	32979	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	19860	X	15753	-0-	-4107	-0-	15753	3			Y	-0-					-0-
12	19716	X	16065	-0-	-3651	-0-	16065	3			Y	-0-					-0-
01	18941	X	15689	-0-	-3252	-0-	15689	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	18810	X	14130	-0-	-4680	-0-	14130	3			Y	-0-					-0-
12	18135	X	13855	-0-	-4280	-0-	13855	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	13833	-0-	-3186	-0-	13833	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	17250	X	13794	-0-	-3456	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	13590	-0-	-4235	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
01	17825	X	12712	-0-	-5113	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	18570	X	13784	-0-	-4786	-0-	13784	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	13026	-0-	-6163	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
01	19189	X	11927	-0-	-7262	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	13411	-0-	-3479	-0-	13411	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	13072	-0-	-3606	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12533	-0-	-4145	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41550	X	35587	-0-	-5963	-0-	35587	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	35719	-0-	-6100	-0-	35719	3			Y	-0-					-0-
01	40207	X	36225	-0-	-3982	-0-	36225	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	24360	X	21909	-0-	-2451	-0-	21909	3			Y	-0-					-0-
12	24211	X	21539	-0-	-2672	-0-	21539	3			Y	-0-					-0-
01	24025	X	20824	-0-	-3201	-0-	20824	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28440	X	20079	-0-	-8361	-0-	20079	3			Y	-0-					-0-
12	28675	X	14080	-0-	-14595	-0-	14080	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23904	-0-	-3438	-0-	23904	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	15406	-0-	-4364	-0-	15406	3			Y	-0-					-0-
12	20429	X	15309	-0-	-5120	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-
01	18631	X	14669	-0-	-3962	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	19747	-0-	-2813	-0-	19747	3			Y	-0-					-0-
12	22289	X	19757	-0-	-2532	-0-	19757	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	18775	-0-	-3142	-0-	18775	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	15520	-0-	-2390	-0-	15520	3			Y	-0-					-0-
12	17918	X	15518	-0-	-2400	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	14961	-0-	-2368	-0-	14961	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	11416	-0-	-2354	-0-	11416	3			Y	-0-					-0-
12	13671	X	11526	-0-	-2145	-0-	11526	3			Y	-0-					-0-
01	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	33870	X	30927	-0-	-2943	-0-	30927	3			Y	-0-					-0-
12	34441	X	30585	-0-	-3856	-0-	30585	3			Y	-0-					-0-
01	34441	X	29962	-0-	-4479	-0-	29962	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	20130	X	18057	-0-	-2073	-0-	18057	3			Y	-0-					-0-
12	20088	X	17855	-0-	-2233	-0-	17855	3			Y	-0-					-0-
01	19437	X	17165	-0-	-2272	-0-	17165	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	22830	X	18051	-0-	-4779	-0-	18051	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	18130	-0-	-5461	-0-	18130	3			Y	-0-					-0-
01	22692	X	17722	-0-	-4970	-0-	17722	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	20550	X	18561	-0-	-1989	-0-	18561	3			Y	-0-					-0-
12	20212	X	19068	-0-	-1144	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
01	19995	X	18389	-0-	-1606	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	56340	X	51444	-0-	-4896	-0-	51444	3			Y	-0-					-0-
12	58838	X	51267	-0-	-7571	-0-	51267	3			Y	-0-					-0-
01	58838	X	49406	-0-	-9432	-0-	49406	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	40620	X	32568	-0-	-8052	-0-	32568	3			Y	-0-					-0-
12	40858	X	33599	-0-	-7259	-0-	33599	3			Y	-0-					-0-
01	38781	X	33742	-0-	-5039	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37590	X	27661	-0-	-9929	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
12	38843	X	28495	-0-	-10348	-0-	28495	3			Y	-0-					-0-
01	35371	X	27463	-0-	-7908	-0-	27463	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43440	X	35402	-0-	-8038	-0-	35402	3			Y	-0-					-0-
12	40889	X	28116	-0-	-12773	-0-	28116	3			Y	-0-					-0-
01	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	37630	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	34770	X	27024	-0-	-7746	-0-	27024	3			Y	-0-					-0-
12	30814	X	29485	-0-	-1329	-0-	29485	3			Y	-0-					-0-
01	29791	X	23468	-0-	-6323	-0-	23468	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	18777	-0-	-2913	-0-	18777	3			Y	-0-					-0-
12	22413	X	15089	-0-	-7324	-0-	15089	3			Y	-0-					-0-
01	21917	X	19572	-0-	-2345	-0-	19572	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51330	X	41410	-0-	-9920	-0-	41410	3			Y	-0-					-0-
12	49972	X	42541	-0-	-7431	-0-	42541	3			Y	-0-					-0-
01	48608	X	43915	-0-	-4693	-0-	43915	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56190	X	48529	-0-	-7661	-0-	48529	3			Y	-0-					-0-
12	55366	X	49666	-0-	-5700	-0-	49666	3			Y	-0-					-0-
01	55366	X	49929	-0-	-5437	-0-	49929	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28620	X	24956	-0-	-3664	-0-	24956	3			Y	-0-					-0-
12	28241	X	24199	-0-	-4042	-0-	24199	3			Y	-0-					-0-
01	27559	X	23722	-0-	-3837	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36330	X	33732	-0-	-2598	-0-	33732	3			Y	-0-					-0-
12	37541	X	33742	-0-	-3799	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
01	36332	X	32520	-0-	-3812	-0-	32520	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	29790	X	24370	-0-	-5420	-0-	24370	3			Y	-0-					-0-
12	30783	X	24361	-0-	-6422	-0-	24361	3			Y	-0-					-0-
01	30783	X	24703	-0-	-6080	-0-	24703	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	26400	X	22882	-0-	-3518	-0-	22882	3			Y	-0-					-0-
12	26381	X	23027	-0-	-3354	-0-	23027	3			Y	-0-					-0-
01	25451	X	22359	-0-	-3092	-0-	22359	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

11	20400	X	16982	-0-	-3418	-0-	16982	3			N	-0-					-0-
12	20305	X	17190	-0-	-3115	-0-	17190	3			N	-0-					-0-
01	19468	X	17034	-0-	-2434	-0-	17034	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

11	14670	X	12939	-0-	-1731	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-
12	14911	X	12554	-0-	-2357	-0-	12554	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	11653	-0-	-3010	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

11	27630	X	7843	-0-	-19787	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
12	27497	X	3387	-0-	-24110	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
01	25358	X	954	-0-	-24404	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

11	18630	X	15741	-0-	-2889	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
12	18507	X	15518	-0-	-2989	-0-	15518	3			Y	-0-					-0-
01	18259	X	14747	-0-	-3512	-0-	14747	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

11	37560	X	34146	-0-	-3414	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
12	37138	X	34366	-0-	-2772	-0-	34366	3			Y	-0-					-0-
01	36394	X	31491	-0-	-4903	-0-	31491	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

11	40590	X	34258	-0-	-6332	-0-	34258	3			Y	-0-					-0-
12	53323	X	53323	-0-	-0-	-0-	53323	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	45477	-0-	-0-	-0-	45477	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	39900	X	27666	-0-	-12234	-0-	27666	3			Y	-0-					-0-
12	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
01	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

11	37110	X	29632	-0-	-7478	-0-	29632	3			Y	-0-					-0-
12	36084	X	29719	-0-	-6365	-0-	29719	3			Y	-0-					-0-
01	34534	X	28643	-0-	-5891	-0-	28643	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

11	40290	X	35747	-0-	-4543	-0-	35747	3			Y	-0-					-0-
12	40684	X	40684	-0-	-0-	-0-	40684	3			Y	-0-					-0-
01	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

11	54960	X	45328	-0-	-9632	-0-	45328	3			Y	-0-					-0-
12	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	60151	3			Y	-0-					-0-
01	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	57059	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

11	29280	X	24963	-0-	-4317	-0-	24963	3			Y	-0-					-0-
12	28892	X	25242	-0-	-3650	-0-	25242	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	23417	-0-	-3925	-0-	23417	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

11	43380	X	39271	-0-	-4109	-0-	39271	3			Y	-0-					-0-
12	42687	X	39933	-0-	-2754	-0-	39933	3			Y	-0-					-0-
01	42749	X	37801	-0-	-4948	-0-	37801	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

11	69120	X	61179	-0-	-7941	-0-	61179	3			Y	-0-					-0-
12	70308	X	60306	-0-	-10002	-0-	60306	3			Y	-0-					-0-
01	67611	X	57377	-0-	-10234	-0-	57377	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	56640	X	43815	-0-	-12825	-0-	43815	3			Y	-0-					-0-
12	55242	X	42958	-0-	-12284	-0-	42958	3			Y	-0-					-0-
01	51801	X	41529	-0-	-10272	-0-	41529	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45750	X	36527	-0-	-9223	-0-	36527	3			Y	-0-					-0-
12	44485	X	36971	-0-	-7514	-0-	36971	3			Y	-0-					-0-
01	42346	X	36962	-0-	-5384	-0-	36962	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54690	X	45474	-0-	-9216	-0-	45474	3			Y	-0-					-0-
12	53940	X	45109	-0-	-8831	-0-	45109	3			Y	-0-					-0-
01	50778	X	43981	-0-	-6797	-0-	43981	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47550	X	35062	-0-	-12488	-0-	35062	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	34392	-0-	-7427	-0-	34392	3			Y	-0-					-0-
01	40548	X	31760	-0-	-8788	-0-	31760	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24990	X	19836	-0-	-5154	-0-	19836	3			Y	-0-					-0-
12	25823	X	15851	-0-	-9972	-0-	15851	3			Y	-0-					-0-
01	25823	X	14462	-0-	-11361	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	31778	-0-	-3982	-0-	31778	3			Y	-0-					-0-
12	35898	X	32056	-0-	-3842	-0-	32056	3			Y	-0-					-0-
01	34565	X	31793	-0-	-2772	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	25939	-0-	-11111	-0-	25939	3			Y	-0-					-0-
12	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-	42177	3			Y	-0-					-0-
01	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	61080	X	52138	-0-	-8942	-0-	52138	3			N	-0-					-0-
12	62403	X	53685	-0-	-8718	-0-	53685	3			N	-0-					-0-
01	58559	X	51980	-0-	-6579	-0-	51980	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

11	15240	X	10672	-0-	-4568	-0-	10672	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	13750	-0-	-1285	-0-	13750	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	3937	-0-	-10509	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

11	78750	X	60341	-0-	-18409	-0-	60341	3			Y	-0-					-0-
12	77376	X	58600	-0-	-18776	-0-	58600	3			Y	-0-					-0-
01	72912	X	67454	-0-	-5458	-0-	67454	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

11	69990	X	53071	-0-	-16919	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-
12	68138	X	52221	-0-	-15917	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-
01	64201	X	49621	-0-	-14580	-0-	49621	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

11	56070	X	50186	-0-	-5884	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
12	55118	X	52010	-0-	-3108	-0-	52010	3			N	-0-					-0-
01	52979	X	52218	-0-	-761	-0-	52218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

11	100800	X	81414	-0-	-19386	-0-	81414	3			Y	-0-					-0-
12	100719	X	78805	-0-	-21914	-0-	78805	3			Y	-0-					-0-
01	95976	X	76213	-0-	-19763	-0-	76213	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

11	33210	X	26673	-0-	-6537	-0-	26673	3			Y	-0-					-0-
12	32767	X	22034	-0-	-10733	-0-	22034	3			Y	-0-					-0-
01	32085	X	31374	-0-	-711	-0-	31374	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	65610	X	59352	-0-	-6258	-0-	59352	3			Y	-0-					-0-
12	67797	X	66953	-0-	-844	-0-	66953	3			Y	-0-					-0-
01	66991	X	62343	-0-	-4648	-0-	62343	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	23430	X	22422	-0-	-1008	-0-	22422	3			Y	-0-					-0-
12	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	3			Y	-0-					-0-
01	25265	X	19845	-0-	-5420	-0-	19845	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	31980	X	26591	-0-	-5389	-0-	26591	3			Y	-0-					-0-
12	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	34904	3			Y	-0-					-0-
01	32147	X	29980	-0-	-2167	-0-	29980	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	36720	X	29450	-0-	-7270	-0-	29450	3			Y	-0-					-0-
12	35991	X	29845	-0-	-6146	-0-	29845	3			Y	-0-					-0-
01	35185	X	28935	-0-	-6250	-0-	28935	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	68280	X	59750	-0-	-8530	-0-	59750	3			N	-0-					-0-
12	70556	X	58677	-0-	-11879	-0-	58677	3			N	-0-					-0-
01	70556	X	39654	-0-	-30902	-0-	39654	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	18321	-0-	-4929	-0-	18321	3			Y	-0-					-0-
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3			Y	-0-					-0-
01	21142	X	18212	-0-	-2930	-0-	18212	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	20160	X	17476	-0-	-2684	-0-	17476	3			Y	-0-					-0-
12	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-
01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	24000	X	19252	-0-	-4748	-0-	19252	3			Y	-0-					-0-
12	24800	X	18660	-0-	-6140	-0-	18660	3			Y	-0-					-0-
01	24800	X	21348	-0-	-3452	-0-	21348	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	63600	X	50001	-0-	-13599	-0-	50001	3			Y	-0-					-0-
12	62310	X	49706	-0-	-12604	-0-	49706	3			Y	-0-					-0-
01	59148	X	48158	-0-	-10990	-0-	48158	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	33450	X	22289	-0-	-11161	-0-	22289	3			Y	-0-					-0-
12	30380	X	17011	-0-	-13369	-0-	17011	3			Y	-0-					-0-
01	26102	X	21105	-0-	-4997	-0-	21105	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	44880	X	36838	-0-	-8042	-0-	36838	3			Y	-0-					-0-
12	43772	X	35778	-0-	-7994	-0-	35778	3			Y	-0-					-0-
01	41633	X	33474	-0-	-8159	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	48570	X	45993	-0-	-2577	-0-	45993	3			Y	-0-					-0-
12	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	3			Y	-0-					-0-
01	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46486	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46890	X	43956	-0-	-2934	-0-	43956	3			Y	-0-					-0-
12	45477	X	42484	-0-	-2993	-0-	42484	3			Y	-0-					-0-
01	45477	X	41475	-0-	-4002	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	36810	X	29819	-0-	-6991	-0-	29819	3			Y	-0-					-0-
12	40517	X	29759	-0-	-10758	-0-	29759	3			Y	-0-					-0-
01	40517	X	30896	-0-	-9621	-0-	30896	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	120090	X	95400	-0-	-24690	-0-	95400	3			Y	-0-					-0-
12	118606	X	96383	-0-	-22223	-0-	96383	3			Y	-0-					-0-
01	113367	X	92471	-0-	-20896	-0-	92471	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

11	64650	X	49815	-0-	-14835	-0-	49815	3			Y	-0-					-0-
12	63271	X	50058	-0-	-13213	-0-	50058	3			Y	-0-					-0-
01	58373	X	47512	-0-	-10861	-0-	47512	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

11	47790	X	37706	-0-	-10084	-0-	37706	3			Y	-0-					-0-
12	46903	X	35803	-0-	-11100	-0-	35803	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	33560	-0-	-11514	-0-	33560	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

11	45180	X	35258	-0-	-9922	-0-	35258	3			Y	-0-					-0-
12	43741	X	35014	-0-	-8727	-0-	35014	3			Y	-0-					-0-
01	41168	X	33925	-0-	-7243	-0-	33925	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

11	55860	X	41443	-0-	-14417	-0-	41443	3			Y	-0-					-0-
12	54281	X	40242	-0-	-14039	-0-	40242	3			Y	-0-					-0-
01	51367	X	35365	-0-	-16002	-0-	35365	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

11	27090	X	25110	-0-	-1980	-0-	25110	3			Y	-0-					-0-
12	37056	X	37056	-0-	-0-	-0-	37056	3			Y	-0-					-0-
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30185	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

11	34140	X	30458	-0-	-3682	-0-	30458	3			Y	-0-					-0-
12	35309	X	30000	-0-	-5309	-0-	30000	3			Y	-0-					-0-
01	35309	X	29157	-0-	-6152	-0-	29157	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	71910	X	53133	-0-	-18777	-0-	53133	3			Y	-0-					-0-
12	68076	X	51857	-0-	-16219	-0-	51857	3			Y	-0-					-0-
01	63178	X	43944	-0-	-19234	-0-	43944	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

11	76680	X	55779	-0-	-20901	-0-	55779	3			Y	-0-					-0-
12	74090	X	55062	-0-	-19028	-0-	55062	3			Y	-0-					-0-
01	68479	X	53470	-0-	-15009	-0-	53470	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

11	100920	X	78569	-0-	-22351	-0-	78569	3			Y	-0-					-0-
12	99169	X	77433	-0-	-21736	-0-	77433	3			Y	-0-					-0-
01	92845	X	74227	-0-	-18618	-0-	74227	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

11	74520	X	57467	-0-	-17053	-0-	57467	3			Y	-0-					-0-
12	71610	X	53985	-0-	-17625	-0-	53985	3			Y	-0-					-0-
01	69347	X	54867	-0-	-14480	-0-	54867	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

11	76650	X	54345	-0-	-22305	-0-	54345	3			Y	-0-					-0-
12	72261	X	51563	-0-	-20698	-0-	51563	3			Y	-0-					-0-
01	67704	X	50999	-0-	-16705	-0-	50999	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

11	41850	X	31030	-0-	-10820	-0-	31030	3			N	-0-					-0-
12	43245	X	30404	-0-	-12841	-0-	30404	3			N	-0-					-0-
01	41075	X	28819	-0-	-12256	-0-	28819	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

11	31470	X	25340	-0-	-6130	-0-	25340	3			N	-0-					-0-
12	32519	X	24995	-0-	-7524	-0-	24995	3			N	-0-					-0-
01	30380	X	23840	-0-	-6540	-0-	23840	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	78840	X	78840	-0-	-0-	-0-	78840	3			Y	-0-					-0-
12	81628	X	81628	-0-	-0-	-0-	81628	3			Y	-0-					-0-
01	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

11	50490	X	39084	-0-	-11406	-0-	39084	3			N	-0-					-0-
12	48515	X	37439	-0-	-11076	-0-	37439	3			N	-0-					-0-
01	47461	X	36505	-0-	-10956	-0-	36505	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

11	51210	X	41263	-0-	-9947	-0-	41263	3			N	-0-					-0-
12	51801	X	39982	-0-	-11819	-0-	39982	3			N	-0-					-0-
01	50313	X	38180	-0-	-12133	-0-	38180	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

11	53040	X	37478	-0-	-15562	-0-	37478	3			N	-0-					-0-
12	49290	X	37323	-0-	-11967	-0-	37323	3			N	-0-					-0-
01	43214	X	35426	-0-	-7788	-0-	35426	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

11	47790	X	35648	-0-	-12142	-0-	35648	3			N	-0-					-0-
12	45973	X	37923	-0-	-8050	-0-	37923	3			N	-0-					-0-
01	42160	X	35076	-0-	-7084	-0-	35076	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

11	56700	X	38560	-0-	-18140	-0-	38560	3			N	-0-					-0-
12	48608	X	39643	-0-	-8965	-0-	39643	3			N	-0-					-0-
01	44919	X	39202	-0-	-5717	-0-	39202	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	61440	X	41793	-0-	-19647	-0-	41793	3			N	-0-					-0-
12	59365	X	34348	-0-	-25017	-0-	34348	3			N	-0-					-0-
01	54343	X	31493	-0-	-22850	-0-	31493	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

11	60180	X	43548	-0-	-16632	-0-	43548	3			N	-0-					-0-
12	57040	X	42540	-0-	-14500	-0-	42540	3			N	-0-					-0-
01	53227	X	39980	-0-	-13247	-0-	39980	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

11	45390	X	36575	-0-	-8815	-0-	36575	3			Y	-0-					-0-
12	44547	X	37551	-0-	-6996	-0-	37551	3			Y	-0-					-0-
01	41695	X	36257	-0-	-5438	-0-	36257	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

11	65190	X	51283	-0-	-13907	-0-	51283	3			N	-0-					-0-
12	64790	X	50019	-0-	-14771	-0-	50019	3			N	-0-					-0-
01	59489	X	47761	-0-	-11728	-0-	47761	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

11	72420	X	55199	-0-	-17221	-0-	55199	3			N	-0-					-0-
12	69781	X	51856	-0-	-17925	-0-	51856	3			N	-0-					-0-
01	65503	X	49939	-0-	-15564	-0-	49939	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

11	68730	X	54835	-0-	-13895	-0-	54835	3			N	-0-					-0-
12	65038	X	54438	-0-	-10600	-0-	54438	3			N	-0-					-0-
01	59861	X	51265	-0-	-8596	-0-	51265	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	86190	X	66579	-0-	-19611	-0-	66579	3			N	-0-					-0-
12	82677	X	63605	-0-	-19072	-0-	63605	3			N	-0-					-0-
01	77500	X	62103	-0-	-15397	-0-	62103	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	24540	X	2686	-0-	-21854	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	25358	X	8692	-0-	-16666	-0-	8692	3			N	-0-					-0-
01	18817	X	40	-0-	-18777	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	101100	X	72136	-0-	-28964	-0-	72136	3			N	-0-					-0-
12	94054	X	69854	-0-	-24200	-0-	69854	3			N	-0-					-0-
01	86459	X	65414	-0-	-21045	-0-	65414	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	111210	X	85817	-0-	-25393	-0-	85817	3			N	-0-					-0-
12	104780	X	83207	-0-	-21573	-0-	83207	3			N	-0-					-0-
01	97123	X	78326	-0-	-18797	-0-	78326	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104070	X	70732	-0-	-33338	-0-	70732	3			N	-0-					-0-
12	99448	X	66469	-0-	-32979	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
01	89745	X	65365	-0-	-24380	-0-	65365	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	106860	X	73321	-0-	-33539	-0-	73321	3			N	-0-					-0-
12	105648	X	71020	-0-	-34628	-0-	71020	3			N	-0-					-0-
01	98115	X	66379	-0-	-31736	-0-	66379	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	127380	X	80449	-0-	-46931	-0-	80449	3			N	-0-					-0-
12	122605	X	72522	-0-	-50083	-0-	72522	3			N	-0-					-0-
01	109120	X	72107	-0-	-37013	-0-	72107	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

11	86880	X	54892	-0-	-31988	-0-	54892	3			N	-0-					-0-
12	79515	X	51149	-0-	-28366	-0-	51149	3			N	-0-					-0-
01	71362	X	48812	-0-	-22550	-0-	48812	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

11	93600	X	70031	-0-	-23569	-0-	70031	3			N	-0-					-0-
12	85808	X	67169	-0-	-18639	-0-	67169	3			N	-0-					-0-
01	85374	X	62862	-0-	-22512	-0-	62862	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

11	133950	X	101715	-0-	-32235	-0-	101715	3			N	-0-					-0-
12	133269	X	96890	-0-	-36379	-0-	96890	3			N	-0-					-0-
01	128526	X	91540	-0-	-36986	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

11	930	N	619	-0-	-311	-0-	69	1	550	2	N	-0-					37
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	78	1	635	2	N	-0-					37
01	1023	N	701	-0-	-322	-0-	91	1	610	2	N	-0-					37
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

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

11	10350	X	6339	-0-	-4011	-0-	707	1	5632	2	N	-0-					20
12	10695	X	6552	-0-	-4143	-0-	717	1	5835	2	N	-0-					20
01	10695	X	6346	-0-	-4349	-0-	828	1	5518	2	N	-0-					20
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

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
11	30750	X	26082	-0-	-4668	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	27570	-0-	-3430	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	26106	-0-	-3964	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
*01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*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-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

11	11640	X	10533	-0-	-1107	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8908	-0-	-3120	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

11	20340	X	16905	-0-	-3435	-0-	16905	3			N	-0-					-0-
12	19809	X	16950	-0-	-2859	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
01	18972	X	14650	-0-	-4322	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

11	22050	X	19331	-0-	-2719	-0-	19331	3			N	-0-					-0-
12	22072	X	19402	-0-	-2670	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
01	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3180	X	1751	-0-	-1429	-0-	115	1	1370	2	N	-0-					5
							266	3									
12	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					5
							274	3									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					5
							416	3									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

11	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	207	1	2749	2	N	-0-					23
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	207	1	2733	2	N	-0-					23
01	3162	X	1247	-0-	-1915	-0-	218	1	1029	2	N	-0-					23
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

11	4920	X	3985	-0-	-935	-0-	266	1	3123	2	N	-0-					-0-
							596	3									
12	4774	X	3787	-0-	-987	-0-	120	1	3146	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	255	1	2920	2	N	-0-					-0-
							557	3									
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									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	142	1	3377	2	N	-0-					50
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	149	1	3654	2	N	-0-					50
01	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	324	1	7885	2	N	-0-					-0-
							666	3									
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8439	2	518	3	N	-0-					-0-
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	321	1	7817	2	N	-0-					-0-
							660	3									
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									

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
11	8310	X	7638	-0-	-672	-0-	7638	2			N	-0-					57
12	8587	X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2			N	-0-					57
01	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	7319	2			N	-0-					57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

11	13920	X	12115	-0-	-1805	-0-	442	1	10728	2	N	-0-					-0-
							945	3									
12	14384	X	12571	-0-	-1813	-0-	11805	2	766	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	11380	-0-	-1857	-0-	415	1	10077	2	N	-0-					-0-
							888	3									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	7	1	8			10
							8	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	19	2	8			27
							21	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	9	4	8			32
							10	9									
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

11	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					1
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	19					58
							21	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	30					88
							33	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	176	3	Y	5					93
							6	9									
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

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

11	810	N	601	-0-	-209	-0-	597	3	4	9	N	4					142
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	672	3	18	9	N	16					158
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	707	3	40	9	N	36	2	8			192
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

11	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	93	1	1283	3	Y	41	42	1			23
							45	9									
12	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	71	1	1328	3	Y	27	28	1			22
							30	9									
01	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	69	1	1356	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
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									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	1	8			19
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					19
01	1271	N	749	-0-	-522	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			19
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

11	32077	X	32077	-0-	-0-	-0-	32075	3	2	9	Y	2	2	8			2
12	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	26655	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21323	3	2	9	Y	2	2	8			1
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

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

11	1830	N	60	-0-	-1770	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					7
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	6	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	873	1	12010	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	534	1	9938	3	Y	-0-	6	1			2
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	420	1	8256	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
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

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					14
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			Y	-0-					14
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					14
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	952	-0-	-188	-0-	26	1	922	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1316	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
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

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1823	-0-	-337	-0-	1823	3			Y	-0-					39
12	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	1880	3			Y	-0-					39
01	2232	X	1858	-0-	-374	-0-	1858	3			Y	-0-					39
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

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	150	1	9658	2	Y	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	149	1	9111	2	Y	-0-					-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	149	1	8680	2	Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	Y	2	1	8			7
01	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	3			Y	-0-					7
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					39
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					39
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					39
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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	123	-0-	-4827	-0-	1	1	14	3	Y	98	118	1			80
							108	9									
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	159	116	1			123
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	104	122	1			105
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

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	908	3	N	5	5	8			57
							6	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	3	N	-0-					57
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	N	-0-					57
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

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	159	-0-	-3801	-0-	11	1	148	3	N	-0-					127
12	4092	X	12	-0-	-4080	-0-	1	1	11	3	N	-0-					127
01	4092	X	32	-0-	-4060	-0-	2	1	30	3	N	-0-					127
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

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	979	-0-	-401	-0-	26	1	935	3	Y	16	16	8			8
							18	9									
12	1426	X	991	-0-	-435	-0-	29	1	954	3	Y	7	7	8			8
							8	9									
01	1426	X	674	-0-	-752	-0-	20	1	644	3	Y	9	9	8			8
							10	9									
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

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
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	-0-					13
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	143	1	4668	3	Y	-0-					13
01	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	144	1	4550	3	Y	-0-					13
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

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
11	2310	X	1905	-0-	-405	-0-	52	1	1853	3	N	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	89	1	2913	3	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4643	-0-	-1464	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7261	-0-	-1649	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8162	-0-	-1045	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7154	-0-	-1929	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

11	20790	X	11753	-0-	-9037	-0-	796	1	10956	3	N	1	1	8			153
								1	9								
12	17174	X	11913	-0-	-5261	-0-	608	1	11305	3	N	-0-					153
01	16182	X	11597	-0-	-4585	-0-	561	1	11035	3	N	1	1	8			153
								1	9								
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

11	16710	X	10043	-0-	-6667	-0-	680	1	9362	3	N	1	1	8			133
								1	9								
12	14725	X	9958	-0-	-4767	-0-	508	1	9450	3	N	-0-					133
01	12431	X	9967	-0-	-2464	-0-	482	1	9483	3	N	2	2	8			133
								2	9								
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

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

11	12210	X	8175	-0-	-4035	-0-	554	1	7620	3	Y	1	1	8			55
								1	9								
12	11625	X	8425	-0-	-3200	-0-	430	1	7995	3	Y	-0-	45	1			10
01	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	409	1	8035	3	Y	1	1	8			10
								1	9								
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

11	9360	X	7112	-0-	-2248	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7371	-0-	-2301	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	6391	-0-	-3281	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	114300	X	105421	-0-	-8879	-0-	2872	1	102540	3	N	8	8	8			27
							9	9									
12	118110	X	100231	-0-	-17879	-0-	2988	1	97241	3	N	2	2	8			27
							2	9									
01	118110	X	92930	-0-	-25180	-0-	2853	1	90060	3	N	15	15	8			27
							17	9									
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

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

11	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

11	9450	X	8193	-0-	-1257	-0-	509	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	549	1	8364	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5679	-0-	-3900	-0-	353	1	5326	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	231	1	8252	3	N	11	11	8			63
							12	9									
12	9176	X	8273	-0-	-903	-0-	247	1	8024	3	N	2	2	8			63
							2	9									
01	9176	X	7370	-0-	-1806	-0-	226	1	7137	3	N	6	6	8			63
							7	9									
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

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

11	13380	X	12673	-0-	-707	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12865	-0-	-961	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12841	-0-	-985	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	353	1	12616	3	Y	-0-					99
12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	396	1	12902	3	Y	-0-					99
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	427	1	13474	3	Y	2	2	8			99
							2	9									
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5917	-0-	-1673	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5518	-0-	-1426	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8285	-0-	-1165	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8247	-0-	-1518	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8601	-0-	-1164	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	7590	X	7229	-0-	-361	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	10170	X	8192	-0-	-1978	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
01	10230	X	8271	-0-	-1959	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

11	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	577	1	4094	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	319	1	3946	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	255	1	3846	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
01	15159	X	10943	-0-	-4216	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

11	9480	X	7445	-0-	-2035	-0-	463	1	6982	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	6754	-0-	-2298	-0-	416	1	6338	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	6049	-0-	-3003	-0-	376	1	5673	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

11	8400	X	7973	-0-	-427	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8673	-0-	-1402	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6953	-0-	-3122	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	488	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7379	-0-	-495	-0-	455	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	450	1	6789	2	N	-0-					-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2574	-0-	-846	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	9690	X	7019	-0-	-2671	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9388	-0-	-315	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
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-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5910	-0-	-990	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6655	-0-	-475	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
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-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7722	-0-	-828	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8585	-0-	-1825	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9235	-0-	-1522	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8919	-0-	-1838	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7072	-0-	-1298	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
12	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
01	8649	X	8106	-0-	-543	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

11	0	W	3556	-0-	3556	3556	3556	2		N	-0-			-0-
12	0	W	3457	-0-	3457	7013	3457	2		N	-0-			-0-
01	0	W	3412	-0-	3412	10425	3412	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

11	6540	X	4954	-0-	-1586	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
12	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
01	6758	X	5571	-0-	-1187	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12	682	X	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			-0-
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

11	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	10213	-0-	-358	-0-	10213	2		N	-0-			-0-
01	11501	X	9701	-0-	-1800	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

11	8640	X	8311	-0-	-329	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
12	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	8381	2		N	-0-			-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

11	7500	X	6072	-0-	-1428	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2		N	-0-			-0-
01	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6595	-0-	-725	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6948	-0-	-616	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8409	-0-	-1611	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9915	-0-	-36	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12728	-0-	-532	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12460	-0-	-1428	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5247	-0-	-663	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5934	-0-	-886	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	7481	-0-	-2059	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9754	-0-	-104	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7566	-0-	-2844	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7732	-0-	-3025	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	4102	-0-	-6655	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10535	-0-	-535	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10725	-0-	-15	-0-	666	1	10059	2	N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	697	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	755	1	11400	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

11	9600	X	8440	-0-	-1160	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9507	-0-	-10	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

11	10920	X	10217	-0-	-703	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10131	-0-	-1153	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

11	9960	X	8616	-0-	-1344	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	13470	X	11660	-0-	-1810	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11916	-0-	-2003	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11951	-0-	-1968	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

11	9960	X	8599	-0-	-1361	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8146	-0-	-2146	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

11	10470	X	9997	-0-	-473	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10125	-0-	-632	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10163	-0-	-563	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

11	9150	X	8318	-0-	-832	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8874	-0-	-302	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9800	-0-	-678	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	12030	X	10279	-0-	-1751	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13102	-0-	-1592	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12473	-0-	-2221	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

11	14430	X	11246	-0-	-3184	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12634	-0-	-2277	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

11	18690	X	14365	-0-	-4325	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17064	-0-	-2466	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

11	14700	X	12534	-0-	-2166	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14192	-0-	-998	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12442	-0-	-1663	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

11	10170	X	9240	-0-	-930	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8644	-0-	-1865	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

11	9720	X	7703	-0-	-2017	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8109	-0-	-1935	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8328	-0-	-1716	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

11	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10190	-0-	-520	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6146	-0-	-874	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	13173	-0-	-2037	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13987	-0-	-1730	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13959	-0-	-1355	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13468	-0-	-392	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13558	-0-	-733	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3260	-0-	-3126	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	13468	-0-	-2912	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14025	-0-	-1723	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14367	-0-	-1598	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
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-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	16494	-0-	-1703	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16326	-0-	-1871	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13206	-0-	-1464	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12430	-0-	-1458	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

11	17850	X	16298	-0-	-1552	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19484	-0-	-356	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
01	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

11	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

11	7380	X	5621	-0-	-1759	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

11	7770	X	6508	-0-	-1262	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7289	-0-	-740	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6224	-0-	-1805	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

11	18780	X	18143	-0-	-637	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17625	-0-	-2029	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18297	-0-	-1760	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

11	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14690	-0-	-1709	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26280	X	22465	-0-	-3815	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	25068	-0-	-1902	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23336	-0-	-3603	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

11	24120	X	23749	-0-	-371	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	22762	-0-	-2348	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22894	-0-	-2216	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

11	23760	X	20811	-0-	-2949	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	24235	-0-	-255	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22346	-0-	-2144	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

11	20940	X	17404	-0-	-3536	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	19474	-0-	-2164	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19352	-0-	-705	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

11	28170	X	21265	-0-	-6905	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23084	-0-	-3483	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
01	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

11	17010	X	14506	-0-	-2504	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	13947	-0-	-3165	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14311	-0-	-2801	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	11670	X	8742	-0-	-2928	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10512	-0-	-1485	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9559	-0-	-2438	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	20310	X	15702	-0-	-4608	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15519	-0-	-2988	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14707	-0-	-3800	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	30240	X	27236	-0-	-3004	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27803	-0-	-3693	-0-	27803	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	27416	-0-	-4080	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	29280	X	24554	-0-	-4726	-0-	24552	2	2	9	N	2					87
12	28117	X	25254	-0-	-2863	-0-	25245	2	9	9	N	8					95
01	27404	X	25369	-0-	-2035	-0-	25356	2	13	9	N	12					107
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

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35880	X	32600	-0-	-3280	-0-	32344	2	256	9	N	233	377	1			70
12	35588	X	32249	-0-	-3339	-0-	31992	2	257	9	N	234	187	1			117
01	35588	X	32700	-0-	-2888	-0-	32419	2	281	9	N	255	189	1	7	8	176
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

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
11	18570	X	6277	-0-	-12293	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	11566	-0-	-6693	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	17580	X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-					64
12	17515	X	13602	-0-	-3913	-0-	13602	2			N	-0-					64
01	16213	X	15478	-0-	-735	-0-	15456	2	22	9	N	20	7	8			77
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	22470	X	17624	-0-	-4846	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	14911	-0-	-7781	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19537	-0-	-2039	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	21720	X	17015	-0-	-4705	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	18385	-0-	-3315	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	17528	-0-	-3459	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	208	1	45085	2	N	245	184	1			187
							270	9									
12	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	214	1	44592	2	N	277	379	1			85
							305	9									
01	44702	X	44356	-0-	-346	-0-	218	1	43862	2	N	251	164	1	6	8	166
							276	9									
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									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47700	X	38268	-0-	-9432	-0-	38083	2	185	9	N	168					238
12	47058	X	38707	-0-	-8351	-0-	38525	2	182	9	N	165	192	1			211
01	45446	X	37264	-0-	-8182	-0-	37073	2	191	9	N	174	186	1	3	8	196
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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58650	X	49373	-0-	-9277	-0-	225	1	48757	2	N	355	369	1			244
							391	9									
12	58590	X	49261	-0-	-9329	-0-	233	1	48557	2	N	428	566	1			106
							471	9									
01	55211	X	45552	-0-	-9659	-0-	223	1	44870	2	N	417	377	1	5	8	141
							459	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50310	X	43375	-0-	-6935	-0-	197 535	1 9	42643	2	N	486	563	1			231
12	50561	X	43358	-0-	-7203	-0-	204 568	1 9	42586	2	N	516	566	1			181
01	49290	X	42781	-0-	-6509	-0-	209 562	1 9	42010	2	N	511	560	1	1	8	131
02	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	189 498	1 9	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
03	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	209 515	1 9	40465	2	N	468	558	1	7	8	105
*04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205 471	1 9	38497	2	N	428	366	1			167

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

11	56820	X	45976	-0-	-10844	-0-	45956	2	20	9	N	18					177
12	56172	X	45235	-0-	-10937	-0-	45211	2	24	9	N	22					199
01	52421	X	41225	-0-	-11196	-0-	41184	2	41	9	N	37					236
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

11	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	46	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2396	-0-	-2564	-0-	50	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	51	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

11	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	119	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	129	1	6025	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	119	1	5562	2	N	-0-					-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

11	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	151	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

11	9630	X	7141	-0-	-2489	-0-	138	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7073	-0-	-894	-0-	147	1	6926	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	153	1	7128	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	984	-0-	-96	-0-	147	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	400	-0-	-778	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	474	-0-	-704	-0-	39	1	435	2	N	-0-					-0-
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-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5569	-0-	-538	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
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-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
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-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3097	-0-	3097	6639	3097	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3105	-0-	3105	9744	3105	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2762	-0-	2762	12506	2762	2			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	15	1	2237	2	N	-0-			-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	16	1	2263	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	5587	-0-	-3443	-0-	15	1	5572	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	5138	-0-	-3232	-0-	16	1	5122	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4706	-0-	-2548	-0-	15	1	4691	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	15	1	4864	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	16	1	3700	2	N	-0-			-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7555	-0-	-1265	-0-	15	1	7540	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	6498	-0-	-2616	-0-	15	1	6483	2	N	-0-			-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	16	1	9167	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	5773	-0-	-2087	-0-	15	1	5758	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5570	-0-	-971	-0-	16	1	5554	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	15	1	5081	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7790	-0-	-1390	-0-	15	1	7775	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	16	1	7640	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	16	1	7340	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5594	-0-	-1516	-0-	15	1	5579	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5507	-0-	-941	-0-	16	1	5491	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	4586	-0-	-1862	-0-	16	1	4570	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	2949	-0-	-8961	-0-	11	1	2938	2	N	-0-			-0-
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	15	1	8170	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6714	-0-	-788	-0-	16	1	6698	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3848	-0-	-2902	-0-	13	1	3835	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6097	-0-	-537	-0-	16	1	6081	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	4963	-0-	-1485	-0-	16	1	4947	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	859	-0-	-281	-0-	30	1	829	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	719	-0-	-521	-0-	31	1	688	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	921	-0-	-381	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4593	-0-	-927	-0-	14	1	4579	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	15	1	4730	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	16	1	4371	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5230	-0-	-590	-0-	15	1	5215	2	N	-0-			22
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	16	1	5314	2	N	-0-			22
01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	16	1	5233	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7683	-0-	-1197	-0-	15	1	7668	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	16	1	7624	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6916	-0-	-1299	-0-	13	1	6903	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7091	-0-	-3319	-0-	15	1	7076	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	16	1	9185	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	15	1	7064	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	14	1	10324	2	N	-0-			-0-
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	12	1	7670	2	N	-0-			-0-
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	5283	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	6870	X	6376	-0-	-494	-0-	15	1	6361	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	16	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	8880	X	8050	-0-	-830	-0-	15	1	8035	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8150	-0-	-778	-0-	15	1	8135	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	15	1	7855	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	9960	X	9390	-0-	-570	-0-	15	1	9375	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9180	-0-	-1050	-0-	15	1	9165	2	N	-0-			-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	15	1	9681	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	8310	X	7319	-0-	-991	-0-	15	1	7304	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	16	1	7613	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6922	-0-	-1200	-0-	13	1	6909	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	15	1	8109	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7936	-0-	-744	-0-	16	1	7920	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	8014	-0-	-2402	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	8478	-0-	-3282	-0-	15	1	8463	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	8582	-0-	-1989	-0-	16	1	8566	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	7629	-0-	-2663	-0-	15	1	7614	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7303	-0-	-2717	-0-	11	1	7292	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9257	-0-	-880	-0-	15	1	9242	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	7766	-0-	-2061	-0-	15	1	7751	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

11	7680	X	7052	-0-	-628	-0-	14	1	7038	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7039	-0-	-494	-0-	15	1	7024	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6520	-0-	-765	-0-	14	1	6506	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

11	10260	X	9086	-0-	-1174	-0-	29	1	9057	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	30	1	9186	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	8826	-0-	-1032	-0-	30	1	8796	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

11	9900	X	8274	-0-	-1626	-0-	15	1	8259	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8141	-0-	-1655	-0-	15	1	8126	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	15	1	7983	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

11	10560	X	8946	-0-	-1614	-0-	15	1	8931	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	8499	-0-	-2258	-0-	16	1	8483	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9110	-0-	-1368	-0-	15	1	9095	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

11	9600	X	8786	-0-	-814	-0-	15	1	8771	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8967	-0-	-829	-0-	15	1	8952	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8431	-0-	-993	-0-	16	1	8415	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

11	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	15	1	25649	2	N	-0-			-0-
12	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	16	1	24613	2	N	-0-			-0-
01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	16	1	22781	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15015	-0-	-1785	-0-	15	1	15000	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	12388	-0-	-4972	-0-	13	1	12375	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	14172	-0-	-2723	-0-	13	1	14159	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	15	1	4163	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4104	-0-	-887	-0-	16	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	13161	-0-	-2559	-0-	15	1	13146	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	13324	-0-	-2920	-0-	16	1	13308	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	12674	-0-	-2609	-0-	15	1	12659	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7853	-0-	-637	-0-	14	1	7839	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	16	1	7967	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	X	794	-0-	-196	-0-	15	1	779	2	N	-0-			-0-
12	713	X	709	-0-	-4	-0-	15	1	694	2	N	-0-			-0-
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8890	-0-	-1100	-0-	15	1	8875	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	15	1	8824	2	N	-0-			-0-
01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13	1	13214	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	8856	-0-	-2844	-0-	15	1	8841	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	6928	-0-	-2775	-0-	15	1	6913	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	5113	-0-	-4590	-0-	13	1	5100	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	15	1	8157	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	16	1	8101	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	15	1	7715	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	713	X	705	-0-	-8	-0-	2	1	703	2	N	-0-			-0-
01	713	X	493	-0-	-220	-0-	9	1	484	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	15	1	13626	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	13524	-0-	-209	-0-	16	1	13508	2	N	-0-			-0-
01	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	13	1	19855	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

11	10620	X	9132	-0-	-1488	-0-	15	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	15	1	9431	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	16	1	8517	2	N	-0-			-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

11	6720	X	5861	-0-	-859	-0-	15	1	5846	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	4640	-0-	-2180	-0-	14	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	15	1	4578	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

11	6660	X	6236	-0-	-424	-0-	15	1	6221	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	16	1	6336	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	14	1	5791	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

11	20970	X	13198	-0-	-7772	-0-	15	1	13183	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	12782	-0-	-8887	-0-	16	1	12766	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	11014	-0-	-6377	-0-	15	1	10999	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	8652	-0-	-4008	-0-	15	1	8637	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	8835	-0-	-3658	-0-	15	1	8820	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	15	1	9620	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

11	8310	X	7272	-0-	-1038	-0-	14	1	7258	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	6928	-0-	-1659	-0-	14	1	6914	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6864	-0-	-855	-0-	15	1	6849	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

11	11430	X	8393	-0-	-3037	-0-	15	1	8378	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	8252	-0-	-2598	-0-	15	1	8237	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	7663	-0-	-2226	-0-	15	1	7648	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

11	15510	X	13269	-0-	-2241	-0-	15	1	13254	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	14225	-0-	-1802	-0-	16	1	14209	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	13210	-0-	-2817	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

11	16920	X	15016	-0-	-1904	-0-	334	1	14682	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	14949	-0-	-4798	-0-	359	1	14590	2	N	-0-			-0-
01	19747	X	11052	-0-	-8695	-0-	265	1	10787	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

11	22830	X	18873	-0-	-3957	-0-	337	1	18536	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	18343	-0-	-2334	-0-	334	1	18009	2	N	-0-			-0-
01	18631	X	18099	-0-	-532	-0-	351	1	17748	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15307	-0-	-1733	-0-	309	1	14998	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	348	1	16364	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	14910	-0-	-1520	-0-	312	1	14598	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	7320	X	6849	-0-	-471	-0-	15	1	6834	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	16	1	6895	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6510	-0-	-589	-0-	16	1	6494	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	14730	X	12348	-0-	-2382	-0-	15	1	12333	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	12538	-0-	-2404	-0-	16	1	12522	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	10008	-0-	-3632	-0-	16	1	9992	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	16080	X	14892	-0-	-1188	-0-	15	1	14877	2	N	-0-			-0-
12	16213	X	14960	-0-	-1253	-0-	15	1	14945	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13792	-0-	-1708	-0-	16	1	13776	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	15	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	16	1	12418	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	16	1	11448	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

11	17490	X	108	-0-	-17382	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	15	1	27952	2	N	-0-			-0-
12	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	16	1	22790	2	N	-0-			-0-
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	12	1	17715	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	24870	X	10162	-0-	-14708	-0-	13	1	10149	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	19885	-0-	-3520	-0-	11	1	19874	2	N	-0-			-0-
01	22010	X	15148	-0-	-6862	-0-	11	1	15137	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	10200	X	9183	-0-	-1017	-0-	15	1	9168	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9507	-0-	-1033	-0-	16	1	9491	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8198	-0-	-1722	-0-	15	1	8183	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	33600	X	24157	-0-	-9443	-0-	15	1	24142	2	N	-0-			-0-
12	34720	X	19906	-0-	-14814	-0-	13	1	19893	2	N	-0-			-0-
01	34007	X	20644	-0-	-13363	-0-	10	1	20634	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	9960	X	5094	-0-	-4866	-0-	15	1	5079	2	N	-0-			-0-
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	15	1	10688	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	15	1	7061	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	5760	X	5066	-0-	-694	-0-	15	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	16	1	4870	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	16	1	5102	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7269	-0-	-1221	-0-	15	1	7254	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	16	1	7024	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	14	1	6544	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6114	-0-	-1896	-0-	15	1	6099	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	6684	-0-	-1531	-0-	16	1	6668	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	15	1	5871	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

11	7890	X	5359	-0-	-2531	-0-	15	1	5344	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	5133	-0-	-2493	-0-	15	1	5118	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4184	-0-	-3070	-0-	15	1	4169	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

11	14640	X	13729	-0-	-911	-0-	320	1	13409	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	12868	-0-	-2260	-0-	324	1	12544	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	11856	-0-	-3272	-0-	305	1	11551	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

11	13800	X	11070	-0-	-2730	-0-	15	1	11055	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	11444	-0-	-2816	-0-	15	1	11429	2	N	-0-			-0-
01	13671	X	12106	-0-	-1565	-0-	15	1	12091	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

11	9150	X	7619	-0-	-1531	-0-	15	1	7604	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7169	-0-	-1945	-0-	15	1	7154	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	6294	-0-	-2293	-0-	14	1	6280	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

11	28830	X	22456	-0-	-6374	-0-	13	1	22443	2	N	-0-			-0-
12	24583	X	21896	-0-	-2687	-0-	15	1	21881	2	N	-0-			-0-
01	24583	X	20899	-0-	-3684	-0-	15	1	20884	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	15	1	8866	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	16	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	15	1	8269	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	25560	X	17442	-0-	-8118	-0-	15	1	17427	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	17619	-0-	-7243	-0-	16	1	17603	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	15302	-0-	-7204	-0-	15	1	15287	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	16440	X	13888	-0-	-2552	-0-	15	1	13873	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	13467	-0-	-3149	-0-	16	1	13451	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	12957	-0-	-2667	-0-	16	1	12941	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	31020	X	20683	-0-	-10337	-0-	11	1	20672	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	26694	-0-	-5360	-0-	15	1	26679	2	N	-0-					-0-
01	32054	X	22912	-0-	-9142	-0-	15	1	22897	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	55800	X	39234	-0-	-16566	-0-	15	1	39219	2	N	-0-					-0-
12	52917	X	37584	-0-	-15333	-0-	16	1	37568	2	N	-0-					-0-
01	48391	X	34947	-0-	-13444	-0-	16	1	34931	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	34320	X	29094	-0-	-5226	-0-	13	1	29081	2	N	-0-					-0-
12	33728	X	33190	-0-	-538	-0-	15	1	33175	2	N	-0-					-0-
01	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	15	1	30780	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	21261	-0-	-519	-0-	13	1	21248	2	N	-0-					-0-
12	32674	X	21615	-0-	-11059	-0-	16	1	21599	2	N	-0-					-0-
01	32674	X	19924	-0-	-12750	-0-	15	1	19909	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	94980	X	63973	-0-	-31007	-0-	13	1	63960	2	N	-0-			-0-
12	89869	X	66692	-0-	-23177	-0-	16	1	66676	2	N	-0-			-0-
01	82088	X	62756	-0-	-19332	-0-	16	1	62740	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

11	98370	X	78388	-0-	-19982	-0-	92	1	78296	2	N	-0-			-0-
12	95511	X	77229	-0-	-18282	-0-	120	1	77109	2	N	-0-			-0-
01	94116	X	72784	-0-	-21332	-0-	15	1	72769	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

11	153450	X	114843	-0-	-38607	-0-	15	1	114828	2	N	-0-			-0-
12	158565	X	107886	-0-	-50679	-0-	16	1	107870	2	N	-0-			-0-
01	158565	X	96440	-0-	-62125	-0-	16	1	96424	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

11	106560	X	68670	-0-	-37890	-0-	13	1	68657	2	N	-0-			-0-
12	100564	X	71171	-0-	-29393	-0-	16	1	71155	2	N	-0-			-0-
01	89807	X	64904	-0-	-24903	-0-	16	1	64888	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

11	126060	X	90411	-0-	-35649	-0-	79	1	90332	2	N	-0-			-0-
12	124062	X	86843	-0-	-37219	-0-	16	1	86827	2	N	-0-			-0-
01	117211	X	79204	-0-	-38007	-0-	15	1	79189	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

11	67980	X	49926	-0-	-18054	-0-	15	1	49911	2	N	-0-			-0-
12	66247	X	47920	-0-	-18327	-0-	15	1	47905	2	N	-0-			-0-
01	61690	X	43921	-0-	-17769	-0-	15	1	43906	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

11	68520	X	48606	-0-	-19914	-0-	15	1	48591	2	N	-0-			-0-
12	66433	X	47761	-0-	-18672	-0-	15	1	47746	2	N	-0-			-0-
01	61907	X	47275	-0-	-14632	-0-	15	1	47260	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68730	X	50525	-0-	-18205	-0-	15	1	50510	2	N	-0-			-0-
12	66433	X	49384	-0-	-17049	-0-	16	1	49368	2	N	-0-			-0-
01	62124	X	46698	-0-	-15426	-0-	16	1	46682	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

11	59520	X	42537	-0-	-16983	-0-	15	1	42522	2	N	-0-			-0-
12	57102	X	40600	-0-	-16502	-0-	16	1	40584	2	N	-0-			-0-
01	52886	X	37478	-0-	-15408	-0-	16	1	37462	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

11	277020	X	243123	-0-	-33897	-0-	235	1	242888	2	N	-0-			-0-
12	286254	X	241642	-0-	-44612	-0-	137	1	241505	2	N	-0-			-0-
01	286254	X	227311	-0-	-58943	-0-	15	1	227296	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

11	124620	X	92327	-0-	-32293	-0-	15	1	92312	2	N	-0-			-0-
12	120869	X	88685	-0-	-32184	-0-	16	1	88669	2	N	-0-			-0-
01	119288	X	84725	-0-	-34563	-0-	15	1	84710	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

11	204120	X	175244	-0-	-28876	-0-	91	1	175153	2	N	-0-			-0-
12	210924	X	166119	-0-	-44805	-0-	116	1	166003	2	N	-0-			-0-
01	210924	X	140343	-0-	-70581	-0-	15	1	140328	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

11	175950	X	121062	-0-	-54888	-0-	15	1	121047	2	N	-0-			-0-
12	169446	X	113514	-0-	-55932	-0-	16	1	113498	2	N	-0-			-0-
01	155744	X	110677	-0-	-45067	-0-	15	1	110662	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

11	172320	X	116412	-0-	-55908	-0-	93	1	116319	2	N	-0-			-0-
12	165757	X	112773	-0-	-52984	-0-	107	1	112666	2	N	-0-			-0-
01	152489	X	105372	-0-	-47117	-0-	15	1	105357	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	170630	X	170630	-0-	-0-	-0-	15	1	170615	2	N	-0-			-0-
12	184388	X	164488	-0-	-19900	-0-	15	1	164473	2	N	-0-			-0-
01	184388	X	160452	-0-	-23936	-0-	15	1	160437	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	151410	X	107665	-0-	-43745	-0-	15	1	107650	2	N	-0-			-0-
12	145917	X	103980	-0-	-41937	-0-	16	1	103964	2	N	-0-			-0-
01	135625	X	99141	-0-	-36484	-0-	15	1	99126	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	226770	X	169658	-0-	-57112	-0-	15	1	169643	2	N	-0-			-0-
12	223014	X	162795	-0-	-60219	-0-	16	1	162779	2	N	-0-			-0-
01	212257	X	152742	-0-	-59515	-0-	16	1	152726	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	328380	X	296644	-0-	-31736	-0-	405	1	296239	2	N	-0-			-0-
12	339326	X	304383	-0-	-34943	-0-	410	1	303973	2	N	-0-			-0-
01	339326	X	297594	-0-	-41732	-0-	339	1	297255	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	198180	X	138910	-0-	-59270	-0-	15	1	138895	2	N	-0-			-0-
12	193595	X	134754	-0-	-58841	-0-	16	1	134738	2	N	-0-			-0-
01	179149	X	127245	-0-	-51904	-0-	15	1	127230	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	225810	X	197291	-0-	-28519	-0-	325	1	196966	2	N	-0-			-0-
12	233337	X	199838	-0-	-33499	-0-	196	1	199642	2	N	-0-			-0-
01	233337	X	186579	-0-	-46758	-0-	307	1	186272	2	N	-0-			-0-
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-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	171870	X	110680	-0-	-61190	-0-	93	1	110587	2	N	-0-			-0-
12	161634	X	105254	-0-	-56380	-0-	28	1	105226	2	N	-0-			-0-
01	154380	X	99777	-0-	-54603	-0-	15	1	99762	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	181890	X	121071	-0-	-60819	-0-	92	1	120979	2	N	-0-			-0-
12	179428	X	120393	-0-	-59035	-0-	16	1	120377	2	N	-0-			-0-
01	165881	X	113736	-0-	-52145	-0-	15	1	113721	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

11	218520	X	155765	-0-	-62755	-0-	335	1	155430	2	N	-0-			-0-
12	211730	X	148335	-0-	-63395	-0-	118	1	148217	2	N	-0-			-0-
01	196943	X	136997	-0-	-59946	-0-	15	1	136982	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

11	169147	X	169147	-0-	-0-	-0-	335	1	168812	2	N	-0-			-0-
12	168427	X	168427	-0-	-0-	-0-	29	1	168398	2	N	-0-			-0-
01	159736	X	159736	-0-	-0-	-0-	15	1	159721	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

11	185790	X	160786	-0-	-25004	-0-	15	1	160771	2	N	-0-			-0-
12	184822	X	156408	-0-	-28414	-0-	16	1	156392	2	N	-0-			-0-
01	184822	X	152155	-0-	-32667	-0-	15	1	152140	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

11	226260	X	183435	-0-	-42825	-0-	93	1	183342	2	N	-0-			-0-
12	222642	X	179384	-0-	-43258	-0-	120	1	179264	2	N	-0-			-0-
01	208816	X	168796	-0-	-40020	-0-	16	1	168780	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

11	223290	X	204002	-0-	-19288	-0-	362	1	203640	2	N	-0-			-0-
12	231229	X	199120	-0-	-32109	-0-	203	1	198917	2	N	-0-			-0-
01	231229	X	192736	-0-	-38493	-0-	288	1	192448	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210930	X	167376	-0-	-43554	-0-	334	1	167042	2	N	-0-					-0-
12	209591	X	161842	-0-	-47749	-0-	16	1	161826	2	N	-0-					-0-
01	209591	X	149786	-0-	-59805	-0-	15	1	149771	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	291750	X	248452	-0-	-43298	-0-	93	1	248359	2	N	-0-					-0-
12	287897	X	215504	-0-	-72393	-0-	117	1	215387	2	N	-0-					-0-
01	277047	X	200281	-0-	-76766	-0-	214	1	200067	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					150
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					150
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					154
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
11	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	1816	2			N	-0-					27
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					27
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
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	2300	-0-	-100	-0-	2300	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
11	11040	X	7864	-0-	-3176	-0-	7864	2			N	-0-					36
12	8215	X	7845	-0-	-370	-0-	7845	2			N	-0-					36
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					36
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	7860	X	7600	-0-	-260	-0-	7600	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2733	-0-	-657	-0-	2733	2			N	-0-					75
12	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					75
01	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-					75
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	2700	-0-	-120	-0-	2700	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	4342	2			N	-0-					56
12	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2			N	-0-					56
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					56
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	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
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	4200	-0-	-660	-0-	4200	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
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					41
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					41
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					41
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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9496	-0-	-1154	-0-	9496	2			N	-0-					47
12	11377	X	10175	-0-	-1202	-0-	10175	2			N	-0-					47
01	11005	X	8571	-0-	-2434	-0-	8571	2			N	-0-					47
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	9500	-0-	-1150	-0-	9500	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7372	-0-	-1448	-0-	7372	2			N	-0-					70
12	9703	X	6978	-0-	-2725	-0-	6978	2			N	-0-					70
01	9331	X	5894	-0-	-3437	-0-	5894	2			N	-0-					70
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	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	561	1	12238	2	N	-0-					6
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	602	1	11917	2	N	-0-					6
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	650	1	11704	2	N	1	1	8			6
							1	9									
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

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
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	381	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	375	1	7436	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	327	1	5882	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	18	-0-	-11442	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	7	-0-	-11649	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	139	1	8549	2	N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8146	-0-	-74	-0-	559	1	7587	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	541	1	7556	2	N	-0-					-0-
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	570	1	8057	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	157020	X	70405	-0-	-86615	-0-	70405	2			N	-0-					-0-
12	147002	X	7631	-0-	-139371	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	133393	X	-0-	-0-	-133393	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552	3			N	-0-					8
12	3844 X	3491	-0-	-353	-0-	3491	3			N	-0-					8
01	3689 X	3076	-0-	-613	-0-	3076	3			N	-0-					8
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

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27001 X	22380	-0-	-4621	-0-	22380	3			N	-0-					-0-
*06	24720 X	20424	-0-	-4296	-0-	20424	3			N	-0-					-0-
*07	24583 X	20538	-0-	-4045	-0-	791	1	19747	3	N	-0-					-0-
*08	23188 X	20045	-0-	-3143	-0-	791	1	19254	3	N	-0-					-0-
*09	21660 X	18977	-0-	-2683	-0-	791	1	18186	3	N	-0-					-0-
*10	22382 X	19016	-0-	-3366	-0-	791	1	18225	3	N	-0-					-0-
*11	20430 X	18138	-0-	-2292	-0-	791	1	17347	3	N	-0-					-0-
*12	20553 X	18003	-0-	-2550	-0-	791	1	17212	3	N	-0-					-0-
*01	20057 X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9225	-0-	-2895	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	10061	-0-	-2463	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	9441	-0-	-3083	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	9390	X	9188	-0-	-202	-0-	507	1	8681	2	N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	549	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	508	1	8013	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	518	1	8863	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	572	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8964	-0-	-1545	-0-	535	1	8429	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	467	1	7995	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8334	-0-	-2268	-0-	538	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8534	-0-	-2068	-0-	509	1	8025	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

11	8910	X	7054	-0-	-1856	-0-	390	1	6664	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7169	-0-	-1263	-0-	463	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6995	-0-	-1437	-0-	417	1	6578	2	N	-0-					-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	876	1	12690	2	N	-0-					-0-
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	796	1	12544	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

11	8310	X	5902	-0-	-2408	-0-	326	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	435	1	6304	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	389	1	6133	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

11	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	703	1	12019	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11352	-0-	-335	-0-	733	1	10619	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	586	1	9229	2	N	-0-					-0-
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-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

11	14940	X	13252	-0-	-1688	-0-	732	1	12520	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12879	-0-	-792	-0-	831	1	12048	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11598	-0-	-1918	-0-	692	1	10906	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5223	-0-	-147	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	3	7	9	N	6					73
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	N	11					84
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2851	3	17	9	N	15					99
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					122

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7679	-0-	-1921	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	7512	-0-	-2408	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					37
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					37
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2064	3	293	9	Y	266	150	1			153
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			298
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1346	3	453	9	Y	412	431	1			279
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					279

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5789	-0-	-783	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5060	-0-	-1512	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	11922	-0-	-1848	-0-	11900	3	22	9	Y	20					85
12	14167	X	11201	-0-	-2966	-0-	11197	3	4	9	Y	4					89
01	13330	X	11561	-0-	-1769	-0-	11499	3	62	9	Y	56					145
02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165
03	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	2	155	1			12
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8771	-0-	-469	-0-	8754	3	17	9	Y	15					28
12	9548	X	8341	-0-	-1207	-0-	8341	3			Y	-0-					28
01	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8758	3	56	9	Y	51					79
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					89
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					89
12	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					89
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

11	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2150	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

11	204300	X	158465	-0-	-45835	-0-	1148	1	155951	2	N	1242	1132	1			350
							1366	9									
12	210180	X	154062	-0-	-56118	-0-	933	1	152031	2	N	998	938	1			410
							1098	9									
01	181474	X	143258	-0-	-38216	-0-	1370	1	140547	2	N	1219	1307	1			322
							1341	9									
02	163912	X	123584	-0-	-40328	-0-	1323	1	121191	2	N	973	1107	1			188
							1070	9									
03	167183	X	127790	-0-	-39393	-0-	1298	1	125465	2	N	934	742	1			380
							1027	9									
04	158460	X	122244	-0-	-36216	-0-	1353	1	119850	2	N	946	1084	1			242
							1041	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197400	X	154992	-0-	-42408	-0-	1140	1	153276	2	N	524	569	1			158
							576	9									
12	202058	X	150935	-0-	-51123	-0-	988	1	149550	2	N	361	359	1			160
							397	9									
01	173507	X	142180	-0-	-31327	-0-	1415	1	140176	2	N	535	368	1			327
							589	9									
02	156716	X	124212	-0-	-32504	-0-	1326	1	122388	2	N	453	547	1			233
							498	9									
03	161851	X	127385	-0-	-34466	-0-	1322	1	125573	2	N	445	548	1			130
							490	9									
04	154980	X	122959	-0-	-32021	-0-	1401	1	121066	2	N	447	360	1			217
							492	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

11	1230	X	594	-0-	-636	-0-	53	1	540	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1178	X	243	-0-	-935	-0-	23	1	220	2	N	-0-					40
01	1147	X	329	-0-	-818	-0-	31	1	298	2	N	-0-					40
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

11	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	570	1	2455	2	N	16	1	8			105
							18	9									
12	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	589	1	2225	2	N	25					130
							28	9									
01	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	525	1	2319	2	N	44	2	8			172
							48	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	515	1	2447	2	N	34	1	8			205
							37	9									
03	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	538	1	2410	2	N	27					232
							30	9									
04	3030	X	1880	-0-	-1150	-0-	162	1	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
							10	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

11	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	2296	2	25	9	N	23	156	1			36
12	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-					36
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					36
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			77
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			77
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-			77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2	EXT	123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-			100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			32
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			32
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			32
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

11	4410	X	2975	-0-	-1435	-0-	2975	2			N	-0-					20
12	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2			N	-0-					20
01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	2289	2			N	-0-					20
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

11	5850	X	4545	-0-	-1305	-0-	278	1	4250	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
12	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	180	1	2707	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
01	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	84	1	1197	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	Y	23					23
							25	9									
03	4712	X	2243	-0-	-2469	-0-	148	1	2095	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188	1	2653	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

11	660	X	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					167
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					167
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					167
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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

11	1530	X	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					70
12	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					70
01	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					70
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					77
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					77
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			77
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			84
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					84
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			84
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	771	1	2595	2	N	-0-					131
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	738	1	2624	2	N	-0-					131
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	748	1	2311	2	N	1	1	8			131
							1	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1528	-0-	-602	-0-	350	1	1178	2	N	-0-					107
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	434	1	1545	2	N	-0-					107
01	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	372	1	1148	2	N	-0-					107
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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	297	1	4717	2	Y	44	85	1			23
							48	9									
12	6262	X	2369	-0-	-3893	-0-	197	1	2152	2	Y	18					41
							20	9									
01	6262	X	1267	-0-	-4995	-0-	126	1	1129	2	Y	11					52
							12	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2310	X	1699	-0-	-611	-0-	1699	2			N	-0-					164
12	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					164
01	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			164
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

11	3570	X	2396	-0-	-1174	-0-	199	1	2197	2	Y	-0-					174
12	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	178	1	1935	2	Y	-0-					174
01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	214	1	2238	2	Y	-0-					174
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	145	1			28
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					28
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1508	-0-	-1132	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					47
12	2728	X	1224	-0-	-1504	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-					47
01	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					47
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					33
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3332	-0-	-838	-0-	778	1	2554	2	N	-0-					77
12	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	849	1	2153	2	N	-0-					77
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	369	1	2990	2	N	-0-					77
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

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	433	1	5704	2	N	-0-					65
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	463	1	5177	2	N	-0-					65
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	456	1	5439	2	N	-0-					65
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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2431	-0-	-959	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5862	-0-	-2508	-0-	717	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5516	-0-	-3133	-0-	571	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	129	1	5126	2	N	-0-					-0-
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-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1533	-0-	-207	-0-	1529	2	4	9	N	4	2	1			2
12	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	1419	2	10	9	N	9					11
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	N	2	8	1			5
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

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4589	-0-	-841	-0-	90	1	4499	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	93	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	93	1	4480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1692	-0-	-228	-0-	1692	2			N	-0-					64
12	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			N	-0-					64
01	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			64
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 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
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5515	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	204	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	255	1	5735	2	N	-0-					-0-
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-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	1110	1	2049	2	N	-0-					63
12	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	1147	1	1840	2	N	-0-					63
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	999	1	1943	2	N	-0-					63
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

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	96	1	980	2	Y	-0-					79
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17682	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11723	2	151	9	Y	137	149	1			67
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

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
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					40
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40
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

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	41	1	7746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8246	X	7104	-0-	-1142	-0-	37	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	37	1	7039	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5523	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	380	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	437	1	5153	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	11280	X	10025	-0-	-1255	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10151	-0-	-1505	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10115	-0-	-828	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

11	9840	X	7169	-0-	-2671	-0-	180	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	7778	-0-	-2390	-0-	168	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	112	1	7188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

11	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	120	1	5938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	5308	-0-	-1977	-0-	124	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	124	1	6527	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

11	14640	X	13137	-0-	-1503	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13275	-0-	-861	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12904	-0-	-984	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

11	14730	X	10802	-0-	-3928	-0-	57	1	10745	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	11539	-0-	-2845	-0-	60	1	11479	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11456	-0-	-1657	-0-	61	1	11393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	83	-0-	-8827	-0-	10	1	73	2	N	-0-					112
12	8773	X	3855	-0-	-4918	-0-	399	1	3456	2	N	-0-					112
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	288	1	11418	2	N	-0-					112
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

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

11	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12508	2			Y	-0-					2
12	13640	X	12604	-0-	-1036	-0-	12514	2	90	9	Y	82					84
01	13268	X	12825	-0-	-443	-0-	12825	2			Y	-0-					84
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

11	16050	X	14445	-0-	-1605	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13317	-0-	-3268	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13904	-0-	-2681	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

11	16050	X	10809	-0-	-5241	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	10098	-0-	-6487	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	8316	-0-	-5510	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

11	11970	X	9952	-0-	-2018	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10273	-0-	-484	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

11	10410	X	8125	-0-	-2285	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8162	-0-	-2564	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8500	-0-	-1234	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6837	-0-	-753	-0-	361	1	6476	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	381	1	6772	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	385	1	6673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

11	9750	X	9234	-0-	-516	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8714	-0-	-1268	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

11	9210	X	8392	-0-	-818	-0-	443	1	7949	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7979	-0-	-1321	-0-	425	1	7554	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	461	1	7975	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

11	8490	X	7534	-0-	-956	-0-	7533	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	8525	X	7252	-0-	-1273	-0-	7251	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8494	X	7669	-0-	-825	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

11	12210	X	11113	-0-	-1097	-0-	11110	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11228	-0-	-583	-0-	11227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

11	50550	X	41260	-0-	-9290	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
12	50499	X	40300	-0-	-10199	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40418	-0-	-8841	-0-	40415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	9232	-0-	-3968	-0-	9232	2			Y	-0-					-0-
12	13640	X	10413	-0-	-3227	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	9608	-0-	-2451	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

11	5880	X	4817	-0-	-1063	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

11	34020	X	30011	-0-	-4009	-0-	29996	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	35154	X	29782	-0-	-5372	-0-	29765	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	33883	X	29357	-0-	-4526	-0-	29344	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			Y	-0-					2
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					2
01	9517	X	7046	-0-	-2471	-0-	7046	2			Y	-0-					2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

11	22890	X	12825	-0-	-10065	-0-	357	1	12468	2	Y	-0-					-0-
12	22847	X	16637	-0-	-6210	-0-	459	1	16178	2	Y	-0-					-0-
01	21886	X	17673	-0-	-4213	-0-	502	1	17171	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

11	36780	X	35184	-0-	-1596	-0-	981	1	34200	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	38006	X	32462	-0-	-5544	-0-	895	1	31567	2	Y	-0-					-0-
01	36177	X	32174	-0-	-4003	-0-	914	1	31253	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1	26327	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9298	-0-	-1052	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
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-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

11	48270	X	39095	-0-	-9175	-0-	90	1	38997	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	47647	X	38363	-0-	-9284	-0-	93	1	38263	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	45508	X	36394	-0-	-9114	-0-	93	1	36297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1	31139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	42129	X	34110	-0-	-8019	-0-	93	1	34015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1	31822	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

11	6540	X	5693	-0-	-847	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5697	-0-	-596	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

11	38070	X	37339	-0-	-731	-0-	1041	1	36298	2	Y	-0-					1
12	39339	X	34660	-0-	-4679	-0-	956	1	33704	2	Y	-0-					1
01	36270	X	33845	-0-	-2425	-0-	962	1	32883	2	Y	-0-					1
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1
03	38595	X	24217	-0-	-14378	-0-	722	1	23494	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

11	8610	X	6534	-0-	-2076	-0-	6534	2			Y	-0-					9
12	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					9
01	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			Y	-0-					9
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

11	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	14072	-0-	-3753	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46500	X	40009	-0-	-6491	-0-	39976	2	33	9	Y	30					34
12	48050	X	40681	-0-	-7369	-0-	40681	2			Y	-0-					34
01	45477	X	39930	-0-	-5547	-0-	39930	2			Y	-0-	26	1			8
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	17981	-0-	-12709	-0-	501	1	17479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	28954	X	24177	-0-	-4777	-0-	666	1	23511	2	Y	-0-					-0-
01	28954	X	21067	-0-	-7887	-0-	598	1	20461	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12670	-0-	-710	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42660	X	36211	-0-	-6449	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
12	43152	X	35948	-0-	-7204	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34494	-0-	-5744	-0-	34494	2			N	-0-					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	35683	-0-	-5177	-0-	35666	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	41416	X	36216	-0-	-5200	-0-	36216	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	36011	-0-	-4568	-0-	35993	2	18	9	N	16	16	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	25691	-0-	-4489	-0-	25655	2	36	9	Y	33	3	8			33
12	31186	X	25261	-0-	-5925	-0-	25166	2	95	9	Y	86					119
01	29667	X	24294	-0-	-5373	-0-	24286	2	8	9	Y	7	93	1	7	8	26
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
FOOTE GU			WELL #: 5H		RRCID -> 262134		COMPL. DATE 08/12/2011				TOTAL DEPTH 11604		PERF.11814 - 16300				
11	14820	X	10137	-0-	-4683	-0-	10137	2			Y	-0-					-0-
12	15314	X	8254	-0-	-7060	-0-	8254	2			Y	-0-					-0-
01	15314	X	8382	-0-	-6932	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
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-
WOODLEY			WELL #: 5H		RRCID -> 262203		COMPL. DATE 02/02/2014				TOTAL DEPTH 11220		PERF.11407 - 15998				
11	25740	X	21095	-0-	-4645	-0-	111	1	20984	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	21308	-0-	-4174	-0-	110	1	21198	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20636	-0-	-4846	-0-	109	1	20527	2	N	-0-					-0-
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-
KEY DEEP GU			WELL #: 1H		RRCID -> 262310		COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 11123		PERF.11238 - 14954				
11	8250	X	6283	-0-	-1967	-0-	6282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	6902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
WERNER			WELL #: 2H		RRCID -> 262393		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 11091		PERF.11278 - 17479				
11	24720	X	22953	-0-	-1767	-0-	22953	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	22548	-0-	-2159	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22082	-0-	-2625	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
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-
FURRH W.K. DEEP GU			WELL #: 1H		RRCID -> 262827		COMPL. DATE 09/05/2011				TOTAL DEPTH 11065		PERF.11384 - 16816				
11	35130	X	26525	-0-	-8605	-0-	815	1	25710	2	N	-0-					-0-
12	41664	X	22228	-0-	-19436	-0-	819	1	21409	2	N	-0-					-0-
01	41664	X	18048	-0-	-23616	-0-	768	1	17279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-
D'ASTO			WELL #: 4H		RRCID -> 263233		COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 11193		PERF.11287 - 15092				
11	38550	X	32238	-0-	-6312	-0-	32236	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	38905	X	31204	-0-	-7701	-0-	31204	2			Y	-0-					-0-
01	36983	X	35098	-0-	-1885	-0-	35094	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	20030	-0-	-3670	-0-	20030	2			Y	-0-					-0-
12	23560	X	19850	-0-	-3710	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					-0-
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-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

11	19380	X	15179	-0-	-4201	-0-	60	1	15118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19809	X	17945	-0-	-1864	-0-	120	1	17825	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	16303	-0-	-3196	-0-	186	1	16117	2	N	-0-					-0-
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									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

11	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
12	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	458	1	7001	2	N	14					167
							15	9									
12	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	445	1	6683	2	N	-0-					167
01	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	428	1	6139	2	N	-0-					167
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

11	100680	X	67657	-0-	-33023	-0-	109	1	67548	2	N	-0-					-0-
12	95821	X	66211	-0-	-29610	-0-	114	1	66097	2	N	-0-					-0-
01	86769	X	60943	-0-	-25826	-0-	114	1	60807	2	N	20					20
							22	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145470	X	99464	-0-	-46006	-0-	161	1	99303	2	N	-0-					-0-
12	146537	X	95488	-0-	-51049	-0-	165	1	95323	2	N	-0-					-0-
01	133858	X	88304	-0-	-45554	-0-	165	1	88139	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310590	X	207901	-0-	-102689	-0-	270	1	207631	2	N	-0-					3
12	301444	X	197675	-0-	-103769	-0-	279	1	197396	2	N	-0-					3
01	281728	X	183792	-0-	-97936	-0-	279	1	183513	2	N	-0-					3
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

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					11
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					11
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					11
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

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
11	930	N	752	-0-	-178	-0-	111	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	-0-					-0-
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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	82	1	984	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	5345	-0-	2245	2245	449	1	4884	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	3100	N	2785	-0-	-315	1930	234	1	2541	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	838	-0-	-212	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	893	-0-	-223	-0-	80	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	776	-0-	-340	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	849	-0-	-1941	-0-	65	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	63	1	682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	151 41	1 9	2375	2	Y	37	42	1			13
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	166 59	1 9	2505	2	Y	54	38	1			29
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	157 43	1 9	2437	2	Y	39	48	1			20
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124 56	1 9	2206	2	Y	51	50	1			21
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	167 26	1 9	2551	2	Y	24	25	1			20
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162 63	1 9	2416	2	Y	57	62	1			15

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	231	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	271	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	248	1	2699	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					2
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					2
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2972	2	2	9	Y	2	2	8			2
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5744	-0-	-1126	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5844	-0-	-1255	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

11	7680	X	7502	-0-	-178	-0-	797	1	6705	2	Y	-0-					3
12	7874	X	7814	-0-	-60	-0-	888	1	6926	2	Y	-0-					3
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	791	1	6602	2	Y	-0-					3
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

11	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	2			N	-0-					52
12	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					52
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					52
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	128	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	139	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-					-0-
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-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

11	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	249	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	254	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	284	1	3353	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

11	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	178	1	2814	2	Y	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3615	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	170	1	2629	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	109	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1775	2	Y	-0-					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6598	-0-	-212	-0-	505	1	6093	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	571	1	6209	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	520	1	5655	2	Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	324	1	3911	2	Y	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	389	1	4233	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	353	1	3838	2	Y	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6520	-0-	-620	-0-	499	1	6021	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	547	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	492	1	5346	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	7680	X	7090	-0-	-590	-0-	423	1	6667	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7111	-0-	-825	-0-	441	1	6670	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6909	-0-	-1027	-0-	419	1	6490	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	5006	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	5087	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6045	X	4256	-0-	-1789	-0-	4250	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1148	1	7797	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1369	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1312	1	7773	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	9420	X	8484	-0-	-936	-0-	649	1	7835	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	738	1	8025	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	691	1	7510	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	5280	X	4513	-0-	-767	-0-	269	1	4244	2	Y	-0-					23
12	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	311	1	4694	2	Y	13					36
							14	9									
01	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	271	1	4201	2	Y	-0-					36
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

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	1605	1	5340	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7768	-0-	-75	-0-	1422	1	6346	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7260	-0-	-583	-0-	1689	1	5571	2	Y	-0-					-0-
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									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	11402	-0-	-4768	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11237	-0-	-3426	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10412	-0-	-3166	-0-	10401	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6779	-0-	-331	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
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-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
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-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5918	-0-	-1042	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6188	-0-	-1624	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6293	-0-	-1519	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
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-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	419	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	487	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	503	1	2979	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3441	-0-	-2229	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4206	-0-	-1653	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5263	-0-	-1217	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
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-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5686	-0-	-1094	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7013	-0-	-1207	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5496	-0-	-2998	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11562	-0-	-588	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12534	-0-	-1106	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
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-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8065	-0-	-635	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8057	-0-	-933	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7961	-0-	-1029	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6929	-0-	-1051	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6679	-0-	-1350	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6531	-0-	-1343	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

11	4620	X	3997	-0-	-623	-0-	3944	2	53	9	Y	48	56	1			18
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4106	2	50	9	Y	45	41	1			22
01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3853	2	47	9	Y	43	48	1			17
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

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	6	13	1			3
12	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4226	2	2	9	Y	2					5
01	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4130	2	4	9	Y	4	6	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

11	6810	X	5866	-0-	-944	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6117	-0-	-641	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2463	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2439	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2749	2	3	9	Y	3	3	1			1
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	59	68	1			11
12	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3205	2	70	9	Y	64	52	1			23
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3819	2	67	9	Y	61	75	1			9
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	29541	2			Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					33
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					33
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					33
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4655	-0-	-1195	-0-	4655	2			N	-0-					95
12	5115	X	4761	-0-	-354	-0-	4761	2			N	-0-					95
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					95
*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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	2	2	1			2
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4950	2	3	9	Y	3	2	1			2
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-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			Y	-0-					-0-
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2356	-0-	-2384	-0-	74	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2139	-0-	-2139	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	1727	-0-	-1807	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

11	4890	X	4172	-0-	-718	-0-	685	1	3487	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	589	1	3783	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	590	1	4269	2	N	-0-			-0-
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-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

11	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	80	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	63	1	1679	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

11	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	193	1	3845	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	173	1	4582	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	174	1	4892	2	N	-0-			-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

11	2880	X	2156	-0-	-724	-0-	85	1	2071	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	63	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	89	1	2423	2	N	-0-			-0-
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-			6

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

11	1290	X	262	-0-	-1028	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	205	-0-	-1128	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
01	1519	X	126	-0-	-1393	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3913	2	8	9	N	7					83
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3947	2			N	-0-					83
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					83
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-					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
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	1194	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	1240	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2185	-0-	-1907	-0-	458	1	1727	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	562	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3019	-0-	-1271	-0-	1070	1	1949	2	N	-0-					40
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	1040	1	2417	2	N	-0-					40
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	730	1	3496	2	N	-0-					40
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

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3423	-0-	-1827	-0-	164	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	154	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	155	1	4345	2	N	-0-					-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5693	-0-	-457	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6210	-0-	-145	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3369	-0-	-1311	-0-	1098	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	951	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	969	1	2851	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1949	-0-	-1231	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1074	-0-	-1933	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1327	-0-	-1959	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
12	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
01	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

11	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

*05	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
*06	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
*07	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
*08	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			Y	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	1045	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	1065	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	986	1	1820	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					17
12	10974	X	10598	-0-	-376	-0-	10598	2			N	-0-					17
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					17
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8991	-0-	-879	-0-	8991	2			N	-0-					45
12	9982	X	9131	-0-	-851	-0-	9131	2			N	-0-					45
01	9982	X	9041	-0-	-941	-0-	9041	2			N	-0-					45
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

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	6	3	1			5
12	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	12668	2	7	9	N	6	9	1			2
01	12958	X	12566	-0-	-392	-0-	12553	2	13	9	N	12	9	1			5
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	8397	2			N	-0-					3
12	8680	X	8191	-0-	-489	-0-	8191	2			N	-0-					3
01	8525	X	7926	-0-	-599	-0-	7926	2			N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

11	4740	X	3786	-0-	-954	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
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-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

11	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6486	-0-	-551	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

11	5640	X	5076	-0-	-564	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

11	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

11	5700	X	5225	-0-	-475	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
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-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5502	-0-	-1158	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5281	-0-	-950	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6278	-0-	-1642	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6716	-0-	-1468	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6434	-0-	-1750	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6067	-0-	-133	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
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-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4076	-0-	-244	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

11	6000	X	5441	-0-	-559	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

11	8910	X	8124	-0-	-786	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7671	-0-	-1815	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

11	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6180	-0-	-795	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

11	7890	X	7835	-0-	-55	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8119	-0-	-158	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

11	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3463	-0-	-567	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	11464	-0-	-2336	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12022	-0-	-1680	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11652	-0-	-2050	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

11	1050	X	717	-0-	-333	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	992	X	526	-0-	-466	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	930	X	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

11	9540	X	8521	-0-	-1019	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

11	9930	X	9018	-0-	-912	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

11	12180	X	11082	-0-	-1098	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10732	-0-	-1761	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

11	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5679	-0-	-893	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

11	7380	X	6495	-0-	-885	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5890	-0-	-1798	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
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-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9845	-0-	-292	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9298	-0-	-4869	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
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-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
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-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11293	-0-	-1007	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12697	-0-	-13	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	14422	-0-	-4268	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	14116	-0-	-5197	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13975	-0-	-3664	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
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-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5385	-0-	-1683	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					175
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					175
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
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

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					200
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1692	2	11	9	N	10					210
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1643	2	4	9	N	4					214
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	6810	X	5612	-0-	-1198	-0-	234	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	273	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5126	-0-	-1880	-0-	277	1	4849	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	245	1	5624	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	309	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	3	29	5	N	-0-					1
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

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					26
12	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					26
01	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	3			N	-0-					26
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

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					31
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					31
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	3			N	-0-					31
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1999	-0-	-1511	-0-	1999	3			N	-0-					14
12	3627	X	1943	-0-	-1684	-0-	1943	3			N	-0-					14
01	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					14
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

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	117	-0-	-2673	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	3			N	-0-					1
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					1
01	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5797	-0-	-113	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5374	-0-	-733	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4421	-0-	-559	-0-	4421	3			N	-0-					6
12	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	3			N	-0-					6
01	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4189	3			N	-0-					6
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

11	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	3027	3			N	-0-					50
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3020	3			N	-0-					50
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-					50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

11	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	3239	3			N	-0-					5
12	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			N	-0-					5
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

11	8190	X	6451	-0-	-1739	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	3821	-0-	-4642	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7468	-0-	-1615	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	3			N	-0-					5
12	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4138	3			N	-0-					5
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	3			N	-0-					5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	3			N	-0-					3
12	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	3			N	-0-					3
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			N	-0-					3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

11	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3183	-0-	-3477	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

11	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

11	5640	X	5421	-0-	-219	-0-	5421	3			N	-0-					5
12	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					5
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					5
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

11	9150	X	7933	-0-	-1217	-0-	7933	3			N	-0-					10
12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					10
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

11	10710	X	9271	-0-	-1439	-0-	9271	3			N	-0-					13
12	10695	X	9199	-0-	-1496	-0-	9199	3			N	-0-					13
01	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	8712	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-					4
12	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	11703	3			N	-0-					4
01	12183	X	9472	-0-	-2711	-0-	9472	3			N	-0-					4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

11	11070	X	10816	-0-	-254	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10108	-0-	-2199	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	10020	X	8764	-0-	-1256	-0-	8764	3			N	-0-					8
12	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	8781	3			N	-0-					8
01	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8528	3			N	-0-					8
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

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
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					10
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	3			N	-0-					10
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	3			N	-0-					10
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

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
11	14820	X	13486	-0-	-1334	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	13622	-0-	-1165	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13187	-0-	-1569	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	11100	X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10147	-0-	-703	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9976	-0-	-812	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	20820	X	17587	-0-	-3233	-0-	17587	3			N	-0-					-0-
12	21514	X	18347	-0-	-3167	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
01	21514	X	18025	-0-	-3489	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	10569	-0-	-6141	-0-	10569	3			N	-0-					23
12	17267	X	10593	-0-	-6674	-0-	10593	3			N	-0-					23
01	17267	X	10045	-0-	-7222	-0-	10045	3			N	-0-					23
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6793	-0-	-467	-0-	6793	3			N	-0-					10
12	6975	X	5914	-0-	-1061	-0-	5914	3			N	-0-					10
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18420	X	16844	-0-	-1576	-0-	16844	3			N	-0-					8
12	18600	X	16902	-0-	-1698	-0-	16902	3			N	-0-					8
01	18135	X	17055	-0-	-1080	-0-	17055	3			N	-0-					8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			N	-0-					10
12	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	3			N	-0-					10
01	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	11395	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8114	-0-	-646	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7960	-0-	-1092	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	3			N	-0-					3
12	15345	X	13630	-0-	-1715	-0-	13630	3			N	-0-					3
01	16120	X	12897	-0-	-3223	-0-	12897	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	16539	-0-	-1071	-0-	16539	3			N	-0-					40
12	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	16561	3			N	-0-					40
01	17577	X	16194	-0-	-1383	-0-	16194	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8574	-0-	-846	-0-	8574	3			N	-0-					5
12	9734	X	8550	-0-	-1184	-0-	8550	3			N	-0-					5
01	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	8449	3			N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15205	-0-	-1445	-0-	15205	3			N	-0-					3
12	16802	X	15367	-0-	-1435	-0-	15367	3			N	-0-					3
01	16461	X	15084	-0-	-1377	-0-	15084	3			N	-0-					3
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

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	3			N	-0-					-0-
12	20088	X	16900	-0-	-3188	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
01	20088	X	17782	-0-	-2306	-0-	17782	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	16386	-0-	-264	-0-	16386	3			N	-0-					12
12	16988	X	16734	-0-	-254	-0-	16734	3			N	-0-					12
01	17422	X	16477	-0-	-945	-0-	16477	3			N	-0-					12
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

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	21841	-0-	-1859	-0-	21841	3			N	-0-					13
12	24056	X	22102	-0-	-1954	-0-	22102	3			N	-0-					13
01	22847	X	21705	-0-	-1142	-0-	21705	3			N	-0-					13
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

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1030	2	7	9	Y	6					150
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					158
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					160
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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	Y	8	1	8			76
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1653	2	26	9	Y	24					100
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1338	2	26	9	Y	24					124
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

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	834	2	4	9	Y	4					9
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	761	2	15	9	Y	14					23
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	588	2	14	9	Y	13					36
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1788	-0-	-2022	-0-	1766	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	22
12	3937	X	2009	-0-	-1928	-0-	1981	2	28	9	Y	25					47
01	3162	X	1787	-0-	-1375	-0-	1763	2	24	9	Y	22	40	1			29
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	2996	2	31	9	Y	28	129	1			40
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3428	2	52	9	Y	47					87
01	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3535	2	39	9	Y	35	89	1			33
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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	17590	-0-	-1370	-0-	809	1	16684	2	Y	88	1	8			125
							97	9									
12	19406	X	17903	-0-	-1503	-0-	606	1	17297	2	Y	-0-					125
01	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	613	1	16861	2	Y	-0-					125
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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3230	-0-	-1000	-0-	149	1	3070	2	Y	10	2	8			41
							11	9									
12	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3458	2	Y	8					49
							9	9									
01	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	116	1	3193	2	Y	-0-					49
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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	247	1	5094	2	Y	17	2	8			154
							19	9									
12	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	178	1	5068	2	Y	8					162
							9	9									
01	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	179	1	4920	2	Y	13					175
							14	9									
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

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
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	110	1	4845	2	Y	2	27	1			2
							2	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99	1	4292	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	115	1	5038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5337	2	32	9	Y	29	102	1	1	8	47
12	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	5010	2	32	9	Y	29					76
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5137	2	34	9	Y	31	62	1			45
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4252	-0-	-158	-0-	4220	2	32	9	Y	29	45	1			32
12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	3866	2	53	9	Y	48					80
01	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	3547	2	35	9	Y	32	83	1			29
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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3962	-0-	-1228	-0-	183	1	3777	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					62
01	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	166	1	4562	2	Y	-0-					62
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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	135	1	5938	2	Y	66	44	1			53
							73	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	150	1	6519	2	Y	65	98	1			20
							72	9									
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	141	1	6140	2	Y	67	48	1			39
							74	9									
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									

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
11	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3369	2	2	9	N	2	2	8			43
12	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2824	2			N	-0-					43
01	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			N	-0-					43
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

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
11	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	157	1	3234	2	Y	22	2	8			129
							24	9									
12	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	118	1	3367	2	Y	12					141
							13	9									
01	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	113	1	3121	2	Y	23					164
							25	9									
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

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
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5458	2	9	9	Y	8					17
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6108	2	10	9	Y	9	23	1			3
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6614	2	9	9	Y	8					11
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

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6398	2	29	9	Y	26					43
12	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6487	2	30	9	Y	27	61	1			9
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7520	2	30	9	Y	27					36
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

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
11	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3567	2	22	9	N	20	3	8			160
12	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3584	2	32	9	N	29	4	8			185
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3632	2	24	9	N	22	168	1	3	8	36
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

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
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3442	2	79 9	Y	72	76	1		55
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4505	2	90 9	Y	82	78	1		59
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3228	2	89 9	Y	81	84	1		56
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

11	17910	X	12643	-0-	-5267	-0-	12456	2	187 9	Y	170	169	1		68
12	15097	X	11226	-0-	-3871	-0-	11063	2	163 9	Y	148	142	1		74
01	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17452	2	210 9	Y	191	198	1		67
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

11	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	1811	2	37 9	Y	34	35	1		22
12	2387	X	1465	-0-	-922	-0-	1444	2	21 9	Y	19	19	1		22
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34 9	Y	31	32	1		21
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-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6789	2	167 9	Y	152	124	1	1 8	64
12	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6452	2	160 9	Y	145	118	1		91
01	8835	X	6936	-0-	-1899	-0-	6773	2	163 9	Y	148	121	1		118
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

11	4770	X	3808	-0-	-962	-0-	3800	2	8 9	Y	7				42
12	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10 9	Y	9	44	1		7
01	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3879	2	10 9	Y	9				16
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

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
11	14190	X	8932	-0-	-5258	-0-	8812	2	120	9	Y	109	131	1	1	8	45
12	14663	X	7581	-0-	-7082	-0-	7479	2	102	9	Y	93	79	1			59
01	14663	X	6757	-0-	-7906	-0-	6668	2	89	9	Y	81	75	1			65
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	6137	-0-	-2773	-0-	6052	2	85	9	Y	77	72	1			19
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7856	2	110	9	Y	100	84	1			35
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7305	2	110	9	Y	100	102	1			33
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13043	2	106	9	Y	96	101	1	1	8	40
12	13392	X	11870	-0-	-1522	-0-	11774	2	96	9	Y	87	72	1			55
01	12617	X	12155	-0-	-462	-0-	12059	2	96	9	Y	87	73	1			69
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	9489	-0-	-2601	-0-	9288	2	201	9	Y	183	176	1			44
12	11718	X	10643	-0-	-1075	-0-	10415	2	228	9	Y	207	178	1			73
01	11439	X	9588	-0-	-1851	-0-	9368	2	220	9	Y	200	208	1			65
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8765	-0-	-1225	-0-	8739	2	26	9	Y	24	23	1			6
12	10261	X	7607	-0-	-2654	-0-	7584	2	23	9	Y	21	19	1			8
01	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8261	2	26	9	Y	24	24	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5748	-0-	-252	-0-	5668	2	80	9	Y	73	71	1			18
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5590	2	79	9	Y	72	65	1			25
01	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5375	2	81	9	Y	74	75	1			24
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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4465	2	47	9	Y	43	79	1			75
12	5053	X	3911	-0-	-1142	-0-	3838	2	73	9	Y	66					141
01	5053	X	3592	-0-	-1461	-0-	3542	2	50	9	Y	45	101	1			85
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7558	-0-	-2192	-0-	7499	2	59	9	Y	54	98	1			110
12	10075	X	3285	-0-	-6790	-0-	3260	2	25	9	Y	23					133
01	10075	X	8155	-0-	-1920	-0-	8074	2	81	9	Y	74	81	1			126
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	18892	-0-	-5798	-0-	318	1	17872	2	Y	638	631	1			44
							702	9									
12	25513	X	11904	-0-	-13609	-0-	225	1	11255	2	Y	385	376	1			53
							424	9									
01	25513	X	18325	-0-	-7188	-0-	306	1	17245	2	Y	704	738	1			19
							774	9									
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									

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
11	7860	X	6333	-0-	-1527	-0-	6333	3			N	-0-					40
12	7843	X	6874	-0-	-969	-0-	6874	3			N	-0-					40
01	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	6437	3			N	-0-					40
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	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8080	-0-	-1220	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8132	-0-	-951	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7957	-0-	-1281	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

11	14010	X	11635	-0-	-2375	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11790	-0-	-2036	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10963	-0-	-2026	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

11	11070	X	10583	-0-	-487	-0-	10583	2			Y	-0-					54
12	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			Y	-0-					54
01	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	10196	2			Y	-0-					54
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

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3183	-0-	-1250	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3227	-0-	-1454	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

11	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	2923	2	2	9	N	2	162	1			22
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	3108	2	88	9	N	80					102
01	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					102
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

11	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4372	-0-	-123	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10527	-0-	-483	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

11	9270	X	7945	-0-	-1325	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

11	10980	X	9806	-0-	-1174	-0-	10	1	9796	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	10	1	9935	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8295	-0-	-1625	-0-	8	1	8286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	600	N	350	-0-	-250	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	10	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	10	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

11	8700	X	7840	-0-	-860	-0-	8	1	7832	2	N	-0-					3
12	8928	X	7084	-0-	-1844	-0-	7	1	7077	2	N	-0-					3
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7	1	7425	2	N	2	2	8			3
							2	9									
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

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

11	7860	X	7055	-0-	-805	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11360	-0-	-2559	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	251	1	5451	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	259	1	5622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	264	1	5737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

11	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	6	1	5947	2	N	-0-					5
12	7037	X	5819	-0-	-1218	-0-	6	1	5813	2	N	-0-					5
01	7037	X	5882	-0-	-1155	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

11	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7102	-0-	-493	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

11	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14	1	14310	2	N	-0-					-0-
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	14	1	13592	2	N	-0-					-0-
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	13	1	12719	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

11	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

11	12330	X	9172	-0-	-3158	-0-	18	1	9154	2	N	-0-					-0-
12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	24	1	12111	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	10726	-0-	-2480	-0-	21	1	10705	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	8010	X	6393	-0-	-1617	-0-	12	1	6381	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7422	-0-	-855	-0-	15	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	15	1	7627	2	N	-0-					-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	20	1	10230	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	18	1	9042	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8798	-0-	-626	-0-	17	1	8781	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

11	17520	X	16410	-0-	-1110	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14983	-0-	-3121	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16651	-0-	-864	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
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-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

11	5940	X	5074	-0-	-866	-0-	5	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5301	-0-	-1209	-0-	5	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	6	1	6499	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

11	129480	X	91673	-0-	-37807	-0-	91	1	91582	2	N	-0-					-0-
12	120838	X	88968	-0-	-31870	-0-	88	1	88880	2	N	-0-					-0-
01	120838	X	89828	-0-	-31010	-0-	89	1	89739	2	N	-0-					-0-
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									

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

11	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	6966	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6383	-0-	-871	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6	1	6318	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	6	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	5	1	5362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12534	-0-	-996	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12204	-0-	-382	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11838	-0-	-934	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6421	-0-	-2279	-0-	12	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	13	1	6804	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	15	1	7584	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146850	X	112513	-0-	-34337	-0-	112513	2			N	-0-					-0-
12	146103	X	113557	-0-	-32546	-0-	113557	2			N	-0-					-0-
01	137733	X	108600	-0-	-29133	-0-	108600	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5057	-0-	-883	-0-	10	1	5047	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	11	1	5774	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5382	-0-	-1438	-0-	11	1	5371	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12	1	12337	2	N	-0-					-0-
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9	1	9578	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3210	-0-	-3176	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	8340	X	7644	-0-	-696	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
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-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	8	1	7919	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8918	-0-	-103	-0-	9	1	8909	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8731	-0-	-290	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14400	X	12647	-0-	-1753	-0-	13	1	12634	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13113	-0-	-1116	-0-	13	1	13100	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	11748	-0-	-2419	-0-	12	1	11734	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11	1	11284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	8	1	7692	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8194	-0-	-331	-0-	8	1	8186	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	8	1	8151	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

11	5610	X	4674	-0-	-936	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	10	1	5087	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	9	1	4717	2	N	-0-			-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

11	6240	X	5468	-0-	-772	-0-	5	1	5463	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5881	-0-	-226	-0-	6	1	5875	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6	1	6023	2	N	-0-			-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

11	7710	X	6502	-0-	-1208	-0-	13	1	6489	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	14	1	7195	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	14	1	6981	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

11	13140	X	1045	-0-	-12095	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-
01	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-			-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

11	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	33990	X	26194	-0-	-7796	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	26751	-0-	-6636	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	24927	-0-	-8460	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
12	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14986	-0-	-2529	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24917	-0-	-844	-0-	24917	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24486	-0-	-1275	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37620	X	31223	-0-	-6397	-0-	31	1	31192	2	N	-0-					-0-
12	37324	X	30443	-0-	-6881	-0-	30	1	30413	2	N	-0-					-0-
01	35991	X	29010	-0-	-6981	-0-	29	1	28981	2	N	-0-					-0-
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									

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6	1	6216	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6361	-0-	-583	-0-	6	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4847	-0-	-13	-0-	5	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	5	1	4630	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8015	-0-	-835	-0-	8	1	8007	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	8	1	8405	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	6763	-0-	-2506	-0-	7	1	6756	2	N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10981	-0-	-1259	-0-	10981	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	10756	-0-	-1117	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6255	-0-	-2115	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	6114	-0-	-2101	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7028	-0-	-1187	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
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-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	12396	-0-	-1674	-0-	12	1	12384	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	13020	-0-	-1519	-0-	13	1	13007	2	N	-0-			-0-
01	14539	X	12660	-0-	-1879	-0-	13	1	12647	2	N	-0-			-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6861	-0-	-279	-0-	13	1	6848	2	N	-0-			-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	14	1	6830	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	8070	X	7080	-0-	-990	-0-	14	1	7066	2	N	-0-			-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6612	-0-	-1510	-0-	13	1	6599	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	10	1	9964	2	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7630	-0-	-1019	-0-	8	1	7622	2	N	-0-					-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

11	16140	X	13894	-0-	-2246	-0-	14	1	13880	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	15	1	14968	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	14237	-0-	-2441	-0-	14	1	14223	2	N	-0-					-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

11	111510	X	92376	-0-	-19134	-0-	179	1	92197	2	N	-0-					-0-
12	111383	X	93357	-0-	-18026	-0-	185	1	93172	2	N	-0-					-0-
01	107508	X	86936	-0-	-20572	-0-	172	1	86764	2	N	-0-					-0-
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									

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

11	8850	X	7771	-0-	-1079	-0-	15	1	7756	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8311	-0-	-617	-0-	16	1	8295	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	16	1	7886	2	N	-0-					-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

11	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	3	1	3506	2	N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5	1	5492	2	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4	1	4034	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

11	35550	X	26840	-0-	-8710	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	26802	-0-	-8755	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	25749	-0-	-7979	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13	1	13462	2	N	-0-					-0-
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13	1	13602	2	N	-0-					-0-
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	12	1	11849	2	N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

11	45360	X	41803	-0-	-3557	-0-	42	1	41761	2	N	-0-					-0-
12	45012	X	39424	-0-	-5588	-0-	39	1	39385	2	N	-0-					-0-
01	43462	X	37554	-0-	-5908	-0-	37	1	37517	2	N	-0-					-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

11	31590	X	25987	-0-	-5603	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	25625	-0-	-6832	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	24091	-0-	-8366	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19	1	19234	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	18711	-0-	-3206	-0-	18	1	18693	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	18277	-0-	-3640	-0-	18	1	18259	2	N	-0-					-0-
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									

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	29670	X	24866	-0-	-4804	-0-	25	1	24841	2	N	-0-					-0-
12	29605	X	28763	-0-	-842	-0-	29	1	28734	2	N	-0-					-0-
01	29605	X	26054	-0-	-3551	-0-	26	1	26028	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

11	14070	X	13322	-0-	-748	-0-	13	1	13309	2	N	-0-					-0-
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14	1	14018	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13	1	13457	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	12	1	11625	2	N	-0-					-0-
12	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11	1	11508	2	N	-0-					-0-
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11	1	11561	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

11	24480	X	21558	-0-	-2922	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	20983	-0-	-3569	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	19824	-0-	-3953	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

11	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8013	-0-	-1597	-0-	8	1	8005	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8	1	8083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

11	2580	X	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23730	X	19911	-0-	-3819	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	18771	-0-	-5750	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	16907	-0-	-6002	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
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-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6060	-0-	-2340	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6807	-0-	-1408	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	14376	-0-	-1944	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	13017	-0-	-3413	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13725	-0-	-2116	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5686	-0-	-1394	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4957	-0-	-2359	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10171	-0-	-1559	-0-	10	1	10161	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	9839	-0-	-2282	-0-	10	1	9829	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11074	-0-	-1047	-0-	11	1	11063	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8350	-0-	-350	-0-	8	1	8342	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8614	-0-	-66	-0-	8	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	8	1	7722	2	N	-0-					-0-
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									

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5923	-0-	-1907	-0-	6	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	9	1	8628	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	5401	-0-	-2690	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
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-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	10833	-0-	-2367	-0-	21	1	10812	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10183	-0-	-3457	-0-	20	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	12176	-0-	-2584	-0-	24	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14491	-0-	-17	-0-	29	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13495	-0-	-1013	-0-	27	1	13468	2	N	-0-					-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	12	1	6239	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	9	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3249	-0-	-2424	-0-	6	1	3243	2	N	-0-					-0-
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-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	147	-0-	-483	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

11	10410	X	8040	-0-	-2370	-0-	16	1	8024	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9662	-0-	-258	-0-	19	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8032	-0-	-2818	-0-	16	1	8016	2	N	-0-					-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

11	10830	X	8158	-0-	-2672	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9764	-0-	-1117	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9388	-0-	-1493	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

11	5790	X	4512	-0-	-1278	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	14	-0-	-6744	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4746	-0-	-2012	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

11	15270	X	11459	-0-	-3811	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	11525	-0-	-4254	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12220	-0-	-1854	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

11	11640	X	10234	-0-	-1406	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11730	-0-	-4793	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	12318	-0-	-4205	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

11	28260	X	23641	-0-	-4619	-0-	24	1	23617	2	N	-0-					-0-
12	28396	X	24266	-0-	-4130	-0-	24	1	24242	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	22329	-0-	-5571	-0-	23	1	22306	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17850	X	15452	-0-	-2398	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17204	-0-	-683	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16374	-0-	-1017	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
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	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	14177	-0-	-3613	-0-	14	1	14163	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	15045	-0-	-2346	-0-	15	1	15030	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	14462	-0-	-2929	-0-	14	1	14441	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	14700	X	12517	-0-	-2183	-0-	13	1	12502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	8395	-0-	-1745	-0-	8	1	8387	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8267	-0-	-1374	-0-	8	1	8259	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8687	-0-	-954	-0-	9	1	8677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	9935	-0-	-2065	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10085	-0-	-1664	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
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-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	15	1	14909	2	N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13	1	13189	2	N	-0-					-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	12	1	11628	2	N	-0-					-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	15884	-0-	-1816	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16060	-0-	-2230	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15132	-0-	-1732	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588																	
11	17070	X	13136	-0-	-3934	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	9892	-0-	-16613	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
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-
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791																	
11	16800	X	14954	-0-	-1846	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15472	-0-	-1795	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	14645	-0-	-2839	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
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-
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383																	
11	15150	X	12572	-0-	-2578	-0-	24	1	12548	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	11043	-0-	-4302	-0-	22	1	11021	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14929	-0-	-416	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
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-
BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342																	
11	8700	X	6869	-0-	-1831	-0-	13	1	6856	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7806	-0-	-502	-0-	15	1	7791	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	15	1	7589	2	N	-0-					-0-
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-
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203																	
11	14340	X	13651	-0-	-689	-0-	14	1	13637	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14585	-0-	-233	-0-	14	1	14571	2	N	-0-					-0-
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	15	1	14919	2	N	-0-					-0-
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-
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743																	
11	5220	X	4238	-0-	-982	-0-	4	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	5	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4	1	4234	2	N	-0-					-0-
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-
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023																	
11	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21	1	21062	2	N	-0-					-0-
12	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18	1	18503	2	N	-0-					-0-
01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	10320	X	8271	-0-	-2049	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8344	-0-	-1917	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7875	-0-	-2386	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68970	X	58581	-0-	-10389	-0-	58581	2			N	-0-					-0-
12	147157	X	147157	-0-	-0-	-0-	147157	2			N	-0-					-0-
01	143691	X	143691	-0-	-0-	-0-	143691	2			N	-0-					-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66733	X	66733	-0-	-0-	-0-	66733	2			N	-0-					-0-
12	167892	X	167892	-0-	-0-	-0-	167892	2			N	-0-					-0-
01	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	60938	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	29047	-0-	-6683	-0-	29047	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	28787	-0-	-8134	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	26971	-0-	-8803	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5527	-0-	-84	-0-	5	1	5522	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6	1	6217	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	22258	-0-	-4712	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	22967	-0-	-4220	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	17744	-0-	-8575	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	11679	-0-	-2811	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11752	-0-	-2012	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10156	-0-	-2058	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	19350	X	18629	-0-	-721	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16685	-0-	-3310	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17928	-0-	-2470	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	32850	X	22950	-0-	-9900	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	24123	-0-	-8737	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	17292	-0-	-12747	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	23610	X	21313	-0-	-2297	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	20687	-0-	-3493	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	21910	-0-	-2270	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

11	18690	X	17702	-0-	-988	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	17853	-0-	-1863	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17781	-0-	-2152	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

11	21780	X	19537	-0-	-2243	-0-	20	1	19517	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	19998	-0-	-1795	-0-	20	1	19978	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	19535	-0-	-2258	-0-	20	1	19515	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

11	22740	X	20656	-0-	-2084	-0-	20656	2			Y	-0-					54
12	22971	X	20404	-0-	-2567	-0-	20404	2			Y	-0-					54
01	22258	X	20931	-0-	-1327	-0-	20931	2			Y	-0-					54
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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

11	29490	X	21039	-0-	-8451	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	21366	-0-	-6813	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	19791	-0-	-6404	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

11	11400	X	7493	-0-	-3907	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9907	-0-	-1873	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9553	-0-	-2227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	34050	X	31314	-0-	-2736	-0-	31	1	31283	2	N	-0-					-0-
12	33604	X	33000	-0-	-604	-0-	32	1	32968	2	N	-0-					-0-
01	33604	X	32083	-0-	-1521	-0-	32	1	32051	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	52620	X	47819	-0-	-4801	-0-	93	1	47726	2	N	-0-					-0-
12	53041	X	46776	-0-	-6265	-0-	93	1	46683	2	N	-0-					-0-
01	52297	X	38888	-0-	-13409	-0-	77	1	38811	2	N	-0-					-0-
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									

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21930	X	17389	-0-	-4541	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	17724	-0-	-4658	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	13385	-0-	-8997	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33270	X	30598	-0-	-2672	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
12	40450	X	40450	-0-	-0-	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
01	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	24510	X	21050	-0-	-3460	-0-	21	1	21029	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	21068	-0-	-3143	-0-	21	1	21047	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	20517	-0-	-3694	-0-	20	1	20497	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

11	43410	X	37779	-0-	-5631	-0-	38	1	37741	2	N	-0-					-0-
12	43462	X	37844	-0-	-5618	-0-	38	1	37806	2	N	-0-					-0-
01	41788	X	35796	-0-	-5992	-0-	36	1	35747	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33	1	32944	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

11	11490	X	10017	-0-	-1473	-0-	10	1	10007	2	N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10956	-0-	-1506	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	13836	-0-	-1374	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14979	-0-	-614	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15379	-0-	-214	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

11	30420	X	27230	-0-	-3190	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	28455	-0-	-1615	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	28136	-0-	-1903	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

11	25500	X	21241	-0-	-4259	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	21551	-0-	-4148	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	19308	-0-	-5337	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9411	-0-	-1539	-0-	9	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11602	-0-	-1077	-0-	11	1	11591	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	11	1	10613	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	19077	-0-	-3363	-0-	19	1	19058	2	N	-0-					-0-
12	22196	X	19771	-0-	-2425	-0-	19	1	19752	2	N	-0-					-0-
01	22196	X	18552	-0-	-3644	-0-	18	1	18534	2	N	-0-					-0-
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									

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	29566	-0-	-6524	-0-	30	1	29536	2	N	-0-					-0-
12	37293	X	30281	-0-	-7012	-0-	30	1	30251	2	N	-0-					-0-
01	37293	X	28816	-0-	-8477	-0-	29	1	28787	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	23125	-0-	-2045	-0-	23	1	23102	2	N	-0-					-0-
12	26009	X	24359	-0-	-1650	-0-	24	1	24335	2	N	-0-					-0-
01	26009	X	22509	-0-	-3500	-0-	22	1	22487	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

11	16020	X	12520	-0-	-3500	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13215	-0-	-3339	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12232	-0-	-1253	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

11	78720	X	67170	-0-	-11550	-0-	130	1	67040	2	N	-0-					-0-
12	79608	X	67391	-0-	-12217	-0-	133	1	67258	2	N	-0-					-0-
01	78430	X	66375	-0-	-12055	-0-	131	1	66244	2	N	-0-					-0-
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									

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

11	50850	X	42816	-0-	-8034	-0-	42	1	42774	2	N	-0-					-0-
12	51243	X	41576	-0-	-9667	-0-	41	1	41535	2	N	-0-					-0-
01	51243	X	36781	-0-	-14462	-0-	36	1	36745	2	N	-0-					-0-
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									

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

11	43050	X	37783	-0-	-5267	-0-	38	1	37745	2	N	-0-					-0-
12	43431	X	37918	-0-	-5513	-0-	38	1	37880	2	N	-0-					-0-
01	42284	X	36853	-0-	-5431	-0-	37	1	36808	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

11	28380	X	24962	-0-	-3418	-0-	25	1	24937	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	25235	-0-	-4091	-0-	25	1	25210	2	N	-0-					-0-
01	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	24	1	24135	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218164	X	218164	-0-	-0-	-0-	216	1	217948	2	N	-0-					-0-
12	222422	X	222422	-0-	-0-	-0-	219	1	222203	2	N	-0-					-0-
01	219618	X	219618	-0-	-0-	-0-	217	1	219401	2	N	-0-					-0-
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									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	35856	-0-	-4764	-0-	36	1	35820	2	Y	-0-					19
12	41137	X	36296	-0-	-4841	-0-	36	1	36260	2	Y	-0-					19
01	39246	X	35596	-0-	-3650	-0-	36	1	35541	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	22147	-0-	-3203	-0-	22	1	22125	2	Y	-0-					-0-
12	25854	X	22799	-0-	-3055	-0-	23	1	22776	2	Y	-0-					-0-
01	25048	X	22427	-0-	-2621	-0-	22	1	22399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25860	X	22397	-0-	-3463	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	22305	-0-	-3859	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	21125	-0-	-3706	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	21180	X	18738	-0-	-2442	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	18218	-0-	-3668	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16912	-0-	-4974	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

11	20430	X	17548	-0-	-2882	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	16621	-0-	-3715	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	16651	-0-	-2476	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

11	77070	X	68507	-0-	-8563	-0-	68	1	68439	2	N	-0-					-0-
12	74989	X	65395	-0-	-9594	-0-	65	1	65330	2	N	-0-					-0-
01	74989	X	61373	-0-	-13616	-0-	61	1	61312	2	N	-0-					-0-
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									

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

11	39450	X	34035	-0-	-5415	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	35062	-0-	-4277	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	33849	-0-	-4312	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53100	X	45166	-0-	-7934	-0-	45	1	45121	2	N	-0-					-0-
12	53692	X	44933	-0-	-8759	-0-	45	1	44888	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	43750	-0-	-7648	-0-	44	1	43696	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

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
11	50970	X	44487	-0-	-6483	-0-	44	1	44443	2	N	-0-					-0-
12	51677	X	45600	-0-	-6077	-0-	46	1	45554	2	N	-0-					-0-
01	50902	X	44963	-0-	-5939	-0-	45	1	44907	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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-

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
11	73620	X	59390	-0-	-14230	-0-	59390	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	56765	-0-	-18007	-0-	56765	2			N	-0-					-0-
01	74772	X	58960	-0-	-15812	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	76	1	75570	2	N	-0-					-0-
12	75500	X	75500	-0-	-0-	-0-	76	1	75424	2	N	-0-					-0-
01	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	70	1	69644	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	57010	X	57010	-0-	-0-	-0-	57	1	56953	2	N	-0-					-0-
12	58227	X	58227	-0-	-0-	-0-	58	1	58169	2	N	-0-					-0-
01	56262	X	56262	-0-	-0-	-0-	56	1	56180	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68850	X	51955	-0-	-16895	-0-	52	1	51903	2	N	-0-					-0-
12	62806	X	57381	-0-	-5425	-0-	58	1	57323	2	N	-0-					-0-
01	62806	X	53231	-0-	-9575	-0-	54	1	53177	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	78540	X	73280	-0-	-5260	-0-	73280	2			N	-0-					-0-
12	83948	X	75653	-0-	-8295	-0-	75653	2			N	-0-					-0-
01	83948	X	70921	-0-	-13027	-0-	70921	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183600	X	127522	-0-	-56078	-0-	127522	2			N	-0-					-0-
12	189720	X	125270	-0-	-64450	-0-	125270	2			N	-0-					-0-
01	160983	X	116719	-0-	-44264	-0-	116719	2			N	-0-					-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102210	X	76353	-0-	-25857	-0-	76353	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	74074	-0-	-25126	-0-	74074	2			N	-0-					-0-
01	86490	X	75115	-0-	-11375	-0-	75115	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146670	X	127814	-0-	-18856	-0-	127814	2			N	-0-					-0-
12	147467	X	128945	-0-	-18522	-0-	128945	2			N	-0-					-0-
01	144088	X	125192	-0-	-18896	-0-	125192	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40710	X	32888	-0-	-7822	-0-	33	1	32855	2	N	-0-					-0-
12	39990	X	32141	-0-	-7849	-0-	32	1	32109	2	N	-0-					-0-
01	37262	X	30562	-0-	-6700	-0-	31	1	30519	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	32620	X	26836	-0-	-5784	-0-	27	1	26806	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49560	X	41140	-0-	-8420	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	40949	-0-	-7473	-0-	40949	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	39017	-0-	-8258	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230652	X	230652	-0-	-0-	-0-	228	1	230424	2	N	-0-					-0-
12	228408	X	217396	-0-	-11012	-0-	214	1	217182	2	N	-0-					-0-
01	251658	X	214768	-0-	-36890	-0-	213	1	214555	2	N	-0-					-0-
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									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47490	X	40436	-0-	-7054	-0-	40	1	40396	2	N	-0-					-0-
12	47213	X	40392	-0-	-6821	-0-	40	1	40352	2	N	-0-					-0-
01	44020	X	39286	-0-	-4734	-0-	39	1	39230	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215520	X	176271	-0-	-39249	-0-	176271	2			N	-0-					-0-
12	211947	X	175186	-0-	-36761	-0-	175186	2			N	-0-					-0-
01	208072	X	165903	-0-	-42169	-0-	165903	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47370	X	37534	-0-	-9836	-0-	37	1	37497	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	37617	-0-	-8666	-0-	38	1	37579	2	N	-0-					-0-
01	44454	X	36460	-0-	-7994	-0-	36	1	36411	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47550	X	38670	-0-	-8880	-0-	39	1	38631	2	N	-0-					-0-
12	46934	X	38943	-0-	-7991	-0-	39	1	38904	2	N	-0-					-0-
01	44919	X	37471	-0-	-7448	-0-	37	1	37423	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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-

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
11	76860	X	60449	-0-	-16411	-0-	60449	2			N	-0-					-0-
12	75361	X	60373	-0-	-14988	-0-	60373	2			N	-0-					-0-
01	71517	X	57658	-0-	-13859	-0-	57658	2			N	-0-					-0-
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-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195000	X	100635	-0-	-94365	-0-	100635	2			N	-0-					-0-
12	201500	X	-0-	-0-	-201500	-0-					N	-0-					-0-
01	201500	X	2039	-0-	-199461	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
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-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99450	X	81428	-0-	-18022	-0-	158	1	81270	2	N	-0-					-0-
12	100068	X	85945	-0-	-14123	-0-	170	1	85775	2	N	-0-					-0-
01	97929	X	84809	-0-	-13120	-0-	168	1	84641	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50220	X	40691	-0-	-9529	-0-	41	1	40650	2	N	-0-					-0-
12	50623	X	41375	-0-	-9248	-0-	41	1	41334	2	N	-0-					-0-
01	48360	X	39746	-0-	-8614	-0-	40	1	39688	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41160	X	32702	-0-	-8458	-0-	33	1	32669	2	N	-0-					-0-
12	40176	X	32187	-0-	-7989	-0-	32	1	32155	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	31181	-0-	-6949	-0-	31	1	31138	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139902	X	139902	-0-	-0-	-0-	271	1	139631	2	N	-0-					-0-
12	140817	X	140817	-0-	-0-	-0-	279	1	140538	2	N	-0-					-0-
01	133006	X	133006	-0-	-0-	-0-	263	1	132743	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	134430	X	105198	-0-	-29232	-0-	105198	2			N	-0-					-0-
12	134044	X	104299	-0-	-29745	-0-	104299	2			N	-0-					-0-
01	128154	X	97375	-0-	-30779	-0-	97375	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	35910	X	30838	-0-	-5072	-0-	30838	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	31146	-0-	-4318	-0-	31146	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	29299	-0-	-5979	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115380	X	93325	-0-	-22055	-0-	93	1	93232	2	N	-0-					-0-
12	116405	X	89476	-0-	-26929	-0-	89	1	89387	2	N	-0-					-0-
01	108593	X	90339	-0-	-18254	-0-	90	1	90224	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76	1	76349	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121200	X	92238	-0-	-28962	-0-	179	1	92059	2	N	-0-					-0-
12	117428	X	91757	-0-	-25671	-0-	182	1	91575	2	N	-0-					-0-
01	106919	X	89766	-0-	-17153	-0-	178	1	89588	2	N	-0-					-0-
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									

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56340	X	17983	-0-	-38357	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
12	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
01	122359	X	122359	-0-	-0-	-0-	122359	2			N	-0-					-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294558	X	294558	-0-	-0-	-0-	294558	2			N	-0-					-0-
12	294585	X	294585	-0-	-0-	-0-	294585	2			N	-0-					-0-
01	294960	X	294960	-0-	-0-	-0-	294960	2			N	-0-					-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459518	X	459518	-0-	-0-	-0-	459518	2			N	-0-					-0-
12	369647	X	369647	-0-	-0-	-0-	369647	2			N	-0-					-0-
01	271467	X	164130	-0-	-107337	-0-	164130	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100740	X	85462	-0-	-15278	-0-	85462	2			N	-0-					-0-
12	104098	X	84846	-0-	-19252	-0-	84846	2			N	-0-					-0-
01	100998	X	79863	-0-	-21135	-0-	79863	2			N	-0-					-0-
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-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131160	X	78959	-0-	-52201	-0-	79	1	78880	2	N	-0-					-0-
12	126883	X	82804	-0-	-44079	-0-	83	1	82721	2	N	-0-					-0-
01	83483	X	83143	-0-	-340	-0-	84	1	83059	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285841	X	285841	-0-	-0-	-0-	283	1	285558	2	N	-0-					-0-
12	288861	X	288861	-0-	-0-	-0-	285	1	288576	2	N	-0-					-0-
01	277455	X	277455	-0-	-0-	-0-	274	1	277181	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264780	X	110326	-0-	-154454	-0-	110326	2			N	-0-					-0-
12	276334	X	189110	-0-	-87224	-0-	189110	2			N	-0-					-0-
01	276334	X	216483	-0-	-59851	-0-	216483	2			N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

11	88920	X	71728	-0-	-17192	-0-	72	1	71656	2	N	-0-					-0-
12	88691	X	69332	-0-	-19359	-0-	69	1	69263	2	N	-0-					-0-
01	84041	X	64526	-0-	-19515	-0-	64	1	64442	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
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-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

11	92252	X	92252	-0-	-0-	-0-	92252	2			N	-0-					-0-
12	92460	X	92460	-0-	-0-	-0-	92460	2			N	-0-					-0-
01	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	90068	2			N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

11	318060	X	231729	-0-	-86331	-0-	231729	2			N	-0-					-0-
12	328662	X	249363	-0-	-79299	-0-	249363	2			N	-0-					-0-
01	323888	X	49499	-0-	-274389	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110010	X	73918	-0-	-36092	-0-	74	1	73844	2	N	-0-					-0-
12	111879	X	81853	-0-	-30026	-0-	82	1	81771	2	N	-0-					-0-
01	109585	X	87749	-0-	-21836	-0-	89	1	87660	2	N	-0-					-0-
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									

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249360	X	193627	-0-	-55733	-0-	193627	2			N	-0-					-0-
12	249643	X	220194	-0-	-29449	-0-	220194	2			N	-0-					-0-
01	249054	X	219657	-0-	-29397	-0-	219657	2			N	-0-					-0-
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-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274410	X	212225	-0-	-62185	-0-	212225	2			N	-0-					-0-
12	283557	X	249222	-0-	-34335	-0-	249222	2			N	-0-					-0-
01	264678	X	247176	-0-	-17502	-0-	247176	2			N	-0-					-0-
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-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278040	X	261387	-0-	-16653	-0-	261387	2			N	-0-					-0-
12	287308	X	266626	-0-	-20682	-0-	266626	2			N	-0-					-0-
01	283836	X	263010	-0-	-20826	-0-	263010	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		188302	-0-	188302	188302	188302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		270959	-0-	270959	707956	270959	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		265480	-0-	265480	973436	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194197	X	194197	-0-	-0-	-0-	194	1	194003	2	N	-0-					-0-
12	199485	X	193129	-0-	-6356	-0-	194	1	192935	2	N	-0-					-0-
01	188077	X	185811	-0-	-2266	-0-	187	1	185624	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

11	576330	X	576330	-0-	-0-	-0-	576330	2			N	-0-					-0-
12	684696	X	684696	-0-	-0-	-0-	684696	2			N	-0-					-0-
01	690587	X	690587	-0-	-0-	-0-	690587	2			N	-0-					-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

11	282390	X	163383	-0-	-119007	-0-	163383	2			N	-0-					-0-
12	291803	X	63451	-0-	-228352	-0-	63451	2			N	-0-					-0-
01	278969	X	207022	-0-	-71947	-0-	207022	2			N	-0-					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	274588	-0-	274588	368839	274588	2			N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	288502	-0-	288502	657341	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	289883	-0-	289883	398312	289883	2			N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	378	-0-	378	398690	378	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 14340 PERF. N/A

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	286506	-0-	286506	505145	286506	2			N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	364804	-0-	364804	869949	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 14069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		275193	-0-	275193	385875	275193	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		295896	-0-	295896	681771	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		206783	-0-	206783	206783	206783	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		281535	-0-	281535	488318	281535	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		293321	-0-	293321	781639	293321	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		304462	-0-	304462	1086101	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 14317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		236382	-0-	236382	236382	236382	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		296334	-0-	296334	532716	296334	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		300564	-0-	300564	833280	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 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
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	512	1	2776	3	Y	-0-					-0-
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	54	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	567	1	3187	3	Y	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	600	1	3387	3	Y	-0-					-0-
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	538	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	688	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	505	1	2944	3	Y	-0-					-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	678	1	3300	3	Y	-0-					-0-
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

11	1860	X	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	423	1	1430	2	N	-0-					97
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	444	1	1587	2	N	-0-					97
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	438	1	1556	2	N	-0-					97
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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	62	1	2398	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
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									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	34	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	29	1	1131	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	27	1	1011	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1113	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	245	1	129	2	N	-0-					9
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	189	1	57	2	N	-0-					9
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	190	1	60	2	N	-0-					9
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	175	-0-	-65	-0-	100	1	75	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	291	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	292	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	319	1	1472	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					54
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					54
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					54
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6065	3	43	9	N	39					65
12	6231	X	6195	-0-	-36	-0-	6100	3	95	9	N	86	1	8			150
01	5859	X	5716	-0-	-143	-0-	5665	3	51	9	N	46	170	1			26
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	935	-0-	-265	-0-	935	3			N	-0-					60
12	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					60
01	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					60
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3051	3	57	9	N	52					160
12	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3082	3	119	9	N	108					268
01	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2945	3	11	9	N	10					278
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

11	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2284	2	4	9	N	4	5	1			1
12	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	2343	2	7	9	N	6	5	1			2
01	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1965	2	7	9	N	6	5	1			3
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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

11	600	N	339	-0-	-261	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					153
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	242	1	93	2	Y	-0-					153
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	238	1	123	2	Y	2					155
							2	9									
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

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	15	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	14	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	45	48	1			6
							50	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1187	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
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									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	27	1	1060	3	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					29
12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	487	1	1929	2	N	-0-					29
01	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4859	2443	2			N	-0-					29
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

11	810	X	406	-0-	-404	-0-	389	3	17	9	N	15					140
12	837	X	385	-0-	-452	-0-	363	3	22	9	N	20					160
01	837	X	753	-0-	-84	-0-	710	3	43	9	N	39					199
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

11	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	103	1	5128	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	111	1	5160	3	N	-0-					-0-
*01	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	106	1	5039	3	N	-0-					-0-
*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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	1291	3	N	7	6	1			1
01	3100	N	3311	-0-	211	211	86 13	1 9	3212	3	N	12	11	1			2
02	2800	N	2908	-0-	108	319	75 28	1 9	2805	3	N	25	21	1			6
03	3100	N	3037	-0-	-63	256	75 31	1 9	2931	3	N	28	32	1			2
*04	3104	X	2848	-0-	-256	-0-	78 33	1 9	2737	3	N	30	25	1			7

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	9540	X	8537	-0-	-1003	-0-	213	1	8250	3	N	67	72	1			9
							74	9									
12	9858	X	6698	-0-	-3160	-0-	166	1	6433	3	N	90	83	1			16
							99	9									
01	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	228	1	8524	3	N	92	93	1			15
							101	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

11	1590	X	1469	-0-	-121	-0-	257	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1556	-0-	-56	-0-	251	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

11	720	N	442	-0-	-278	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	106	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	111	1	2247	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	136	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	158	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	138	1	2812	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

11	5760	X	5037	-0-	-723	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5187	-0-	-765	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					27
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3797	2	25	9	N	23					50
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2826	2	44	9	N	40					90
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

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	Y	9					9
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1041	2	17	9	Y	15	7	1			17
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17	17	1			17
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			7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 281950 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
12	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15177	2	24	9	N	22					22
01	13671	X	10782	-0-	-2889	-0-	10773	2	9	9	N	8					30
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	10	1	201	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	226	1	3399	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*06	6750	X	6097	-0-	-653	-0-	98	1	5956	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	461	1	6678	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	456	1	5312	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	459	1	5186	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	482	1	5790	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	6930	X	5791	-0-	-1139	-0-	115	1	5634	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	875	1	6336	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	617	1	5698	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*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	1756	-0-	-5264	-0-	191	1	1552	3	Y	12	14	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	767	1	3540	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1049	1	3917	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1129	1	3864	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	703	1	3214	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1130	1	3796	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1116	1	3748	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	405	1	2457	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	443	1	2509	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	405	1	2237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	400	1	2374	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	441	1	2558	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1	2231	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	663	1	3306	3	Y	104	101	1			14
							114	9									
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	698	1	3018	3	Y	104	105	1			13
							114	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	752	1	3502	3	Y	99	99	1			13
							109	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	613	1	2870	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	103	97	1			20
							113	9									
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	87	89	1			18
							96	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	295	1	7677	3	Y	229	224	1			31
							252	9									
*12	9114	X	8381	-0-	-733	-0-	308	1	7819	3	Y	231	233	1			29
							254	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	220	220	1			29
							242	9									
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	204	202	1			31
							224	9									
*03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	230	216	1			45
							253	9									
*04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	316	1	8144	3	Y	193	197	1			41
							212	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	213	1	5567	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	5613	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	216	1	5508	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	617	1	997	3	Y	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2035	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	95	1	2394	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2256	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	33	34	1			7
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	336	1	964	3	Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	391	1	916	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	361	1	1164	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	608	-0-	-74	-0-	9	1	599	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	474	-0-	-156	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	275	-0-	-175	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	48	-0-	-417	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	239	-0-	-31	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	423	1	3873	3	N	61	61	1			7
							67	9									
*06	T. A.		4390	-0-	4390	4390	318	1	3999	3	N	66	65	1			8
							73	9									
*07	T. A.		4292	-0-	4292	8682	416	1	3807	3	N	63	64	1			7
							69	9									
*08	T. A.		4259	-0-	4259	12941	426	1	3770	3	N	57	57	1			7
							63	9									
*09	15621	X	2680	-0-	-12941	-0-	394	1	2218	3	N	62	62	1			7
							68	9									
*10	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	365	1	1597	3	N	65	65	1			7
							72	9									
*11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	409	1	3591	3	N	66	66	1			7
							73	9									
*12	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	381	1	1937	3	N	64	65	1			6
							70	9									
*01	4247	X	415	-0-	-3832	-0-	47	1	304	3	N	58	58	1			6
							64	9									
*02	3808	X	252	-0-	-3556	-0-	24	1	177	3	N	46	46	1			6
							51	9									
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	267	1	3449	3	N	28	25	1			3
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	374	1	2108	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	71	72	1			8
							78	9									
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	529	1	2809	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	505	1	3355	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	546	1	3705	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	482	1	2633	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
*12	3193	X	2265	-0-	-928	-0-	192	1	1994	3	Y	72	73	1			7
							79	9									
*01	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	189	1	1465	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
*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	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	51	52	1			5
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	340	1	1144	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	355	1	1170	3	Y	20	26	1			4
							22	9									
01	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	161	1	1052	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
02	1400	N	781	-0-	-619	-0-	103	1	650	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4401	-0-	-2109	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4830	X	4603	-0-	-227	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1878	-0-	-312	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	314	-0-	-1391	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	104	-0-	-1601	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7217	X	3271	-0-	-3946	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3931	-0-	931	2357	3931	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3873	-0-	773	3130	3873	3			N	-0-					-0-
01	6889	X	3759	-0-	-3130	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2970	X	2276	-0-	-694	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1536	-0-	-504	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1499	-0-	-609	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3854	-0-	-2129	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

11	2310	X	1215	-0-	-1095	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1348	-0-	-450	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2031	-0-	-429	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	245	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	244	1	4528	3	N	-0-					-0-
*01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	210	1	4400	3	N	-0-					-0-
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1758	3	Y	9	10	1			1
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	45 13	1 9	1695	3	Y	12	11	1			2
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46 14	1 9	1735	3	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41 18	1 9	1566	3	Y	16	14	1			4
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44 47	1 9	1707	3	Y	43	43	1			4
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	1732	3	Y	43	37	1			10

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	60	65	1			8
							66	9									
12	1178	N	871	-0-	-307	-0-	20	1	761	3	Y	82	75	1			15
							90	9									
01	1178	N	788	-0-	-390	-0-	17	1	680	3	Y	83	84	1			14
							91	9									
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-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					86
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			Y	-0-					86
*01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	917	3	33	9	Y	30					116
*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

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
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	3	Y	108	117	1			14
							119	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	41	1	1561	3	Y	148	135	1			27
							163	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	42	1	1554	3	Y	149	151	1			25
							164	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER 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
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	3	Y	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	70	1	2651	3	Y	-0-					-0-
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									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	52	1	2033	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	51	1	1962	3	Y	66	60	1			12
							73	9									
01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	53	1	2003	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
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									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	25	1	3238	3	N	-0-					-0-
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	23	1	2876	3	N	-0-					-0-
*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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	29	1	1111	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1129	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1135	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4751	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	119	1	4588	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	125	1	4713	3	Y	-0-					-0-
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-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	87	1	3359	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	85	1	3286	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	88	1	3301	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	80	1	2970	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	83	1	3231	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	47	39	1			11
							52	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	206	-0-	-2119	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
*01	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	58	1	2254	3	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	56	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	2172	3	Y	-0-					-0-
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	83	1	3168	3	Y	84	91	1			11
							92	9									
12	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	80	1	3115	3	Y	115	105	1			21
							127	9									
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	83	1	3158	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	35	1	3581	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	34	1	3264	3	N	-0-					-0-
*01	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	40	1	3866	3	N	-0-					-0-
*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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4265	-0-	-235	-0-	84	1	4181	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	82	1	3774	3	N	-0-					-0-
*01	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	87	1	4141	3	N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
*01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
*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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	61	1	2362	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	63	1	2417	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	66	1	2476	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	97 33	1 9	3118	3	Y	30	32	1			4
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	97 43	1 9	3098	3	Y	39	36	1			7
01	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	100 45	1 9	3129	3	Y	41	41	1			7
02	3024	X	3006	-0-	-18	-0-	93 35	1 9	2878	3	Y	32	31	1			8
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	98 40	1 9	3183	3	Y	36	41	1			3
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	106 40	1 9	3108	3	Y	36	31	1			8

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
11	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	72 79	1 9	2781	3	Y	72	78	1			9
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	72 109	1 9	2806	3	Y	99	90	1			18
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	74 109	1 9	2761	3	Y	99	100	1			17
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	68 84	1 9	2531	3	Y	76	75	1			18
03	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	71 92	1 9	2736	3	Y	84	95	1			7
*04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	77 92	1 9	2689	3	Y	84	72	1			19

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40 35	1 9	1532	3	Y	32	35	1			4
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	39 48	1 9	1526	3	Y	44	40	1			8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41 48	1 9	1529	3	Y	44	45	1			7
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	37 37	1 9	1387	3	Y	34	33	1			8
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	37 37	1 9	1463	3	Y	34	39	1			3
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	39 37	1 9	1391	3	Y	34	29	1			8

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1802	-0-	-478	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1250	-0-	-517	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1287	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	34	1	1326	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1289	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
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-

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
11	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	64	1	2256	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	62	1	2186	3	Y	51	47	1			9
							56	9									
01	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	67	1	2264	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
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									

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	731	-0-	-881	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	92	1	944	3	N	7	8	1			1
							8	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	95	1	902	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	119	1	902	3	N	11	11	1			2
							12	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73	1	845	3	N	4	5	1			1
							4	9									
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-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

11	2700	N	1969	-0-	-731	-0-	48	1	1882	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
12	2852	N	2507	-0-	-345	-0-	63	1	2393	3	Y	46	43	1			8
							51	9									
01	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	61	1	2273	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	40	46	1			3
							44	9									
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	41	35	1			9
							45	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2894	-0-	-616	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	44	1	1179	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	44	1	1189	3	Y	57	53	1			10
							63	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
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									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	32	1	1245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	2	20	9	Y	18	3	8			22
12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2187	2	14	9	Y	13	23	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	Y	19	2	8			29
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

11	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - P/A 11/03/16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	450	1	3683	2	N	-0-					67
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3543	2	N	-0-					67
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	375	1	2998	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	300	1	1658	2	N	2					169
							2	9									
12	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	260	1	1202	2	N	26					195
							29	9									
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	270	1	1625	2	N	17	190	1	2	8	20
							19	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

11	2550	N	1830	-0-	-720	-0-	420	1	1408	2	N	2					177
							2	9									
12	2170	N	1214	-0-	-956	-0-	390	1	815	2	N	8					185
							9	9									
01	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	405	1	1230	2	N	9					194
							10	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	450	1	3800	2	N	42	183	1	2	8	52
							46	9									
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	375	1	3443	2	N	23					75
							25	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450	1	3717	2	N	22					97
							24	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420	1	3215	2	N	18					115
							20	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465	1	4041	2	N	25					140
							28	9									
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450	1	3908	2	N	26	1	8			165
							29	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	600	1	3759	2	N	78	183	1	2	8	68
							86	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	620	1	3802	2	N	84					152
							92	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600	1	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
							76	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560	1	3467	2	N	75					120
							83	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620	1	3803	2	N	85	178	1			27
							94	9									
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600	1	3626	2	N	64	1	8			90
							70	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					198
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2861	3	54	9	N	49	189	1			58
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2852	3	42	9	N	38					96
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

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
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1338	3	48	9	N	44					133
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1261	3	42	9	N	38					171
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	3	116	9	N	105	166	1			110
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

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
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	3259	3			N	-0-					35
12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3077	3	44	9	N	40					75
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3235	3	37	9	N	34					109
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

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
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41	9	N	37					217
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	681	3	45	9	N	41	183	1			75
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					96
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

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
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	4198	3	11	9	N	10					80
12	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	4045	3			N	-0-					80
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	3708	3			N	-0-					80
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

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1605	3			N	-0-					305
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1693	3	20	9	N	18	190	1			133
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1756	3	83	9	N	75					208
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3839	3	55	9	N	50					108
12	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3477	3	2	9	N	2					110
01	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3578	3	96	9	N	87					197
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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					202
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					202
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					202
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	7140	X	6357	-0-	-783	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2080	3	25	9	Y	23					34
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2093	3	107	9	Y	97					131
01	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2006	3	35	9	Y	32					163
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

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
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					41
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					41
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					41
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

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
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	98					107
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	82	178	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			15
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

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
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1018	2	31	9	N	28	144	1			7
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1033	2	11	9	N	10					17
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1089	2	6	9	N	5					22
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					41

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	166	170	1			16
							183	9									
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	245	223	1			38
							270	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	3	Y	239	255	1			22
							263	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	139	1	2799	3	Y	233	240	1			20
							256	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					20

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1657	3	N	12	13	1			1
							13	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	N	20	18	1			3
							22	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	19	20	1			2
							21	9									
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1	1377	3	N	15	15	1			2
							17	9									
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	82	1	1601	3	N	19	19	1			2
							21	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7132	-0-	-668	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	331	-0-	-959	-0-	324	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	355	3	20	9	Y	18	16	1			3
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	92	1	2225	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	85	1	2049	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2103	3	Y	54	58	1			5
							59	9									
02	2212	N	1899	-0-	-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	99	1	2051	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	98	1	2384	3	Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	97	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	88	1	4654	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	98	1	5049	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	99	1	4884	3	Y	206	191	1			18
							227	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					18

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	159	1	4632	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	158	1	4482	3	Y	56	51	1			9
							62	9									
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	171	1	4594	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
02	4396	X	4093	-0-	-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	185	1	4525	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3465	-0-	-495	-0-	3440	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3614	3	36	9	Y	33	30	1			5
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3609	3	25	9	Y	23	25	1			2
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1671	3	17	9	Y	15	14	1			1
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80	1	4250	3	N	105	108	1			10
							116	9									
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	85	1	4364	3	N	159	144	1			25
							175	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4358	3	N	154	165	1			14
							169	9									
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78	1	3557	3	N	129	125	1			18
							142	9									
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	87	1	4295	3	N	30	45	1			3
							33	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					3

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	106	1	5605	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	115	1	5910	3	Y	120	109	1			19
							132	9									
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	112	1	5830	3	Y	117	125	1			11
							129	9									
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101	1	4581	3	Y	98	95	1			14
							108	9									
03	5890	X	5737	-0-	-153	-0-	111	1	5515	3	Y	101	106	1			9
							111	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					9

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7528	3	76	9	Y	69	71	1			7
12	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7254	3	112	9	Y	102	93	1			16
01	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7438	3	110	9	Y	100	107	1			9
02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12
03	8184	X	7483	-0-	-701	-0-	7353	3	130	9	Y	118	120	1			10
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					10

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2572	3	18	9	Y	16	15	1			1
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	207	1	4127	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	243	1	4270	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	250	1	4289	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	181	1	3602	3	N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	220	1	3868	3	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	3	N	-0-					-0-
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	457	1	3436	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	556	1	4569	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	448	1	2875	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	99	1	2889	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	99	1	2810	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	106	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2565	-0-	-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	115	1	2820	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	197	1	1320	3	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	225	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	269	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	267	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2682	3	88	9	Y	80	82	1			8
12	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2430	3	129	9	Y	117	107	1			18
01	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2478	3	127	9	Y	115	122	1			11
02	2576	X	2212	-0-	-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13
03	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	2264	3	153	9	Y	139	140	1			12
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	78	1	1885	3	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1341	-0-	-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1466	-0-	-859	-0-	67	1	1375	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					18
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					18
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					18
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2299	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	59	1	3100	3	Y	84	86	1			8
							92	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	59	1	3061	3	Y	123	112	1			19
							135	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	3	Y	120	128	1			11
							132	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3000	3	64	9	Y	58	59	1			6
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3012	3	94	9	Y	85	78	1			13
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2968	3	94	9	Y	85	90	1			8
02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10
03	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	2910	3	23	9	Y	21	29	1			2
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	41	1	2192	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	52	47	1			8
							57	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	44	1	2264	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40	1	1815	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	44	1	2182	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	471	1	3722	3	Y	81	81	1			9
							89	9									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	525	1	4023	3	Y	84	82	1			11
							92	9									
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	532	1	4225	3	Y	94	97	1			8
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	6090	X	5984	-0-	-106	-0-	281	1	5596	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	435	1	7647	3	Y	100	98	1			13
							110	9									
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	450	1	7725	3	Y	113	116	1			10
							124	9									
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	146	1	2909	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	183	1	3217	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	186	1	3191	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3609	-0-	-441	-0-	570	1	2892	3	Y	134	131	1			21
							147	9									
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	588	1	3001	3	Y	121	127	1			15
							133	9									
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	610	1	3272	3	Y	141	131	1			25
							155	9									
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2443	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	286	1	5699	3	Y	108	108	1			12
							119	9									
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	352	1	6194	3	Y	111	109	1			14
							122	9									
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	362	1	6210	3	Y	126	129	1			11
							139	9									
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	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

11	7980	X	6355	-0-	-1625	-0-	825	1	5450	3	Y	73	73	1			11
							80	9									
12	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	990	1	6584	3	Y	73	75	1			9
							80	9									
01	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	1018	1	7071	3	Y	83	77	1			15
							91	9									
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	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

11	3180	X	58	-0-	-3122	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	70	-0-	-3216	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	101	-0-	-3185	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471 206	1 9	3281	3	Y	187	185	1			29
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	470 189	1 9	3297	3	Y	172	179	1			22
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464 217	1 9	3312	3	Y	197	184	1			35
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397 161	1 9	2733	3	Y	146	147	1			34
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501 103	1 9	3228	3	Y	94	122	1			6
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1528	3	26	9	N	24	25	1			2
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1352	3	41	9	N	37	33	1			6
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35	38	1			3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	3	8	9	N	7	10	1			1
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	212 73	1 9	4589	3	N	66	68	1			6
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	219 112	1 9	4619	3	N	102	92	1			16
01	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224 107	1 9	4608	3	N	97	104	1			9
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207 89	1 9	3936	3	N	81	79	1			11
03	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	228 8	1 9	4432	3	N	7	17	1			1
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1617	-0-	-1023	-0-	1519	3	98	9	Y	89	93	1			9
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	174	1	5069	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4874	-0-	-1636	-0-	166	1	4708	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	173	1	4644	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	184	1	4501	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27	1	549	2	N	3					127
							3	9									
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	24	1	494	2	N	2					129
							2	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	8					137
							9	9									
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	150	1	79	9	N	72					171
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	279	1	18	9	N	16	132	1			55
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	155	1	23	9	N	21					76
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									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	900	1	1190	2	Y	-0-					1
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	843	1	892	2	Y	-0-					1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	847	1	1261	2	Y	-0-					1
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	286	1	909	2	Y	15	177	1			25
							17	9									
12	T. A.		772	-0-	772	772	268	1	501	2	Y	3					28
							3	9									
01	T. A.		1195	-0-	1195	1967	263	1	922	2	Y	9					37
							10	9									
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

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	1	6	2	N	-0-					45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					13
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					13
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					13
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

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

11	6960	X	6763	-0-	-197	-0-	270	1	6459	2	N	31					145
							34	9									
12	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	279	1	6665	2	N	29					174
							32	9									
01	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	264	1	6736	2	N	36	1	8			209
							40	9									
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	6726	-0-	-84	-0-	264	1	6423	2	N	35	1	8			84
							39	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

11	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	98	1	1483	2	Y	93	87	1			6
							102	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	113	1	1482	2	Y	69	64	1			11
							76	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	60	51	1			20
							66	9									
02	1568	N	969	-0-	-599	-0-	67	1	839	2	Y	57	41	1			36
							63	9									
03	1674	N	767	-0-	-907	-0-	78	1	677	2	Y	11	43	1			4
							12	9									
04	1290	N	698	-0-	-592	-0-	355	1	340	2	Y	3					1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	420	1	1162	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	434	1	723	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	420	1	1126	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	300	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	293	1	6696	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	319	1	7245	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	330	1	2496	2	Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	356	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-2700	-0-					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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	259	247	1			48
12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	440	1	6858	2	Y	287	287	1			48
							316	9									
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	6797	2	Y	241	243	1			46
							265	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	312	1	1939	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	1800	N	2387	-0-	587	587	368	1	2008	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
01	2771	N	2184	-0-	-587	-0-	368	1	1801	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
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									

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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	342	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	351	1	3453	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	358	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	111	91	1			60
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	430	1	2641	2	Y	129	125	1			64
							142	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	463	1	3042	2	Y	126	155	1			35
							139	9									
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									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
12	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	744	1	12988	2	Y	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	744	1	12879	2	Y	-0-					-0-
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4880	2	23	9	Y	21	14	1			10
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5253	2	28	9	Y	25	17	1			18
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5114	2	37	9	Y	34	35	1			17
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	58	119	1			30
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	Y	17					47
							19	9									
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	221	1	3584	2	Y	37	57	1			27
							41	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	11	9	1			13
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	Y	12	9	1			10
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
12	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	588	1	5611	2	Y	66	55	1			32
							73	9									
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	501	1	5871	2	Y	79	95	1			16
							87	9									
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	596	1	5786	2	Y	78	50	1			44
							86	9									
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									

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	11	1			2
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	Y	12	12	1			2
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1800	N	1950	-0-	150	150	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2009	N	1859	-0-	-150	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
*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-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

11	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	651	1	10654	2	Y	2002	1994	1			443
							2202	9									
12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	652	1	5750	2	Y	1815	1797	1			461
							1997	9									
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	730	1	8323	2	Y	1991	2014	1			438
							2190	9									
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	499	1	3589	2	Y	546	923	1			61
							601	9									
03	620	X	212	-0-	-408	-0-	116	2	96	9	Y	87	103	1			45
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	26	19	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

11	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	4095	2			Y	-0-					50
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					50
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	-0-					50
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	2	Y	11	35	1			26
							12	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	2	Y	47	58	1			15
							52	9									
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450	1	3413	2	Y	24					39
							26	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5525	2	47	9	Y	43	39	1			9
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5069	2	39	9	Y	35	35	1			9
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4964	2	41	9	Y	37	38	1			8
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	930	N	-0-	-0-	-930	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	295 21	1 9	2565	2	Y	19	19	1			2
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	298 24	1 9	2239	2	Y	22	22	1			2
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	278 24	1 9	2497	2	Y	22	22	1			2
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271 22	1 9	2135	2	Y	20	20	1			2
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	276 28	1 9	2086	2	Y	25	24	1			3
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239 21	1 9	1577	2	Y	19	19	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1745					Y	-0-					-0-
12	2965	X	1220	-0-	-1745	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

11	900	N	839	-0-	-61	-0-	827	2	12	9	Y	11	15	1			8
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	Y	12					20
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	15	1			16
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	22	17	1			18
12	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	8362	2	28	9	N	25	34	1			9
01	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	8127	2	29	9	N	26	17	1			18
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 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
11	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16865	2	163	9	N	148	156	1			55
12	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17358	2	153	9	N	139	126	1			68
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15548	2	146	9	N	133	148	1			53
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

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
11	0	W	9353	-0-	9353	34008	9322	2	31	9	N	28	16	1			20
12	0	W	8492	-0-	8492	42500	8460	2	32	9	N	29	31	1			18
01	0	W	7908	-0-	7908	50408	7888	2	20	9	N	18	26	1			10
02	0	W	6165	-0-	6165	56573	6148	2	17	9	N	15	18	1			7
03	0	W	6822	-0-	6822	63395	465	1	6326	2	N	28	25	1			10
							31	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63395					N	NO RPT					10

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	872	X	NO RPT	-0-	-872	-0-					N	NO RPT					-0-
02	24416	X	NO RPT	-0-	-24416	-0-					N	NO RPT					-0-
03	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					-0-
04	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	Y	50	55	1			15
12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	1648	2	75	9	Y	68	56	1			27
01	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1436	2	64	9	Y	58	54	1			31
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8559	2	32	9	Y	29	36	1			17
12	8959	X	8740	-0-	-219	-0-	8703	2	37	9	Y	34	35	1			16
01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8533	2	35	9	Y	32					48
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1					21
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1					22
01	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2007	2	1	9	Y	1					23
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

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					125
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					125
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1024	2	48	9	Y	44					169
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	70	1	1031	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	38	1	563	2	Y	44	49	1			2
							48	9									
01	1302	N	538	-0-	-764	-0-	30	1	458	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

*05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	431	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*06	4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	56	1	3456	3	Y	-0-					-0-
*07	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	417	1	3935	3	Y	-0-					-0-
*08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	433	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*09	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	433	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*10	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	437	1	3801	3	Y	-0-					-0-
*11	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	424	1	3926	3	Y	-0-					-0-
*12	4557 X	4129	-0-	-428	-0-	429	1	3700	3	Y	-0-					-0-
*01	4557 X	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	737	1	2234	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	527	1	2236	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	779	1	2493	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	673	1	2300	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	749	1	2490	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	690	1	2260	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	668	1	2235	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*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	2261	-0-	-259	-0-	65	1	2187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
*06	3840	X	2100	-0-	-1740	-0-	375	1	1655	3	Y	64	63	1			8
							70	9									
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	472	1	3538	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1694	1	3565	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1647	1	3227	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	540	1	3304	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	505	1	2984	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	544	1	3366	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
*01	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	479	1	3262	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	431	1	2976	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891	1	3353	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	3840	X	3407	-0-	-433	-0-	507	1	2848	3	Y	47	47	1			5
							52	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	997	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	774	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	940	1	1518	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	931	1	8241	3	Y	79					129
							87	9									
*12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	941	1	8601	3	Y	92	189	1			32
							101	9									
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1031	1	8549	3	Y	70					102
							77	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	278	1	2329	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	453	1	2490	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	391	1	2479	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	394	1	2165	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	439	1	2529	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	422	1	2337	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

*05	T. A.		2301	-0-	2301	5686	42	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2078	-0-	2078	7764	33	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2462	-0-	2462	10226	38	1	2424	3	Y	-0-					-0-
*08	12781	X	2555	-0-	-10226	-0-	47	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	53	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	50	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		2349	-0-	2349	2349	46	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2392	-0-	2392	4741	46	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	237	1 6 9	6317	3	Y	5	5	1			1
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1 6 9	7927	3	Y	5	5	1			1
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	7920	3	Y	5	5	1			1
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	258	1 4 9	7262	3	Y	4	4	1			1
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	279	1 6 9	7216	3	Y	5	5	1			1
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	283	1 6 9	7419	3	Y	5	5	1			1
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	262	1 6 9	7137	3	Y	5	5	1			1
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	268	1 4 9	7303	3	Y	4	5	1			-0-
*01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	267	1 4 9	7407	3	Y	4	4	1			-0-
*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	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	248	1 4 9	6935	3	Y	4	4	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	518	1	3901	3	Y	-0-					-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	494	1	3680	3	Y	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	508	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	518	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	198	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	329	1	3289	3	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3220	-0-	-680	-0-	450	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3146	-0-	-884	-0-	455	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	488	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*05	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	641	1	2799	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	815	1	3796	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	806	1	3131	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*10	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	793	1	3389	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	578	1	3379	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*12	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	599	1	3303	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	998	-0-	-712	-0-	96	1	902	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	476	-0-	-950	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	319	-0-	-1107	-0-	8	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

11	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	23	1	875	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	22	1	844	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
01	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	22	1	814	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18	1	662	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

11	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	39	1	1330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	52	1	2029	3	Y	51	99	1			51
							56	9									
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	52	1	1987	3	Y	63					114
							69	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	53	1	2001	3	Y	81					195
							89	9									
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									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	20 51	1 9	779	3	N	46	50	1			6
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	20 68	1 9	764	3	N	62	57	1			11
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	20 70	1 9	766	3	N	64	64	1			11
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - P/A 11/03/2016

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3689	3	55	9	Y	50					133
12	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	3469	3	52	9	Y	47					180
01	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	3219	3	58	9	Y	53					233
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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	138	1	4025	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	138	1	3917	3	Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	4055	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3600	-0-	-292	-0-	148	1	3452	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	165	1	4035	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1621	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	52	1	928	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	43	1	742	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	3	Y	291	286	1			46
							320	9									
12	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	296	1	2842	3	Y	255	269	1			32
							281	9									
01	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	304	1	2996	3	Y	300	279	1			53
							330	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	232	1	2478	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
12	3038	X	1960	-0-	-1078	-0-	163	1	1731	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
01	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	162	1	1668	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	339	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	2	Y	109	100	1			9
							120	9									
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	316	1	1361	2	Y	77	73	1			13
							85	9									
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									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	26	23	1			5
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	385	2	Y	29	29	1			5
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	345	2	Y	24	24	1			5
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

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	17	34	1			9
12	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	199 6	1 9	3534	2	N	5					14
01	4030 X	2319	-0-	-1711	-0-	134 10	1 9	2175	2	N	9	16	1			7
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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500		968	-0-	-6532	44865	955	3	13	9	Y	12	1	8			151
12	7750		842	-0-	-6908	37957	842	3			Y	-0-					151
01	7750		357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	Y	40	156	1			35
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

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	3	7	9	N	6					139
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2061	3	31	9	N	28					167
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					167
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

11	3300	#	3139	-0-	-161	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					18
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	505	1	1643	3	N	-0-					30
12	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	424	1	1329	3	N	15					45
							17	9									
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	215	1	1628	3	N	38	74	1			9
							42	9									
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

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

11	3000	N	2218	-0-	-782	9027	81	1	2113	3	Y	22	21	1					3
							24	9											
*12	3100	N	2269	-0-	-831	8196	85	1	2160	3	Y	22	22	1					3
							24	9											
01	3100	N	2550	-0-	-550	7646	358	1	2169	3	Y	21	21	1					3
							23	9											
02	2800	N	2293	-0-	-507	7139	331	1	1941	3	Y	19	19	1					3
							21	9											
*03	3100	N	2519	-0-	-581	6558	354	1	2141	3	Y	22	21	1					4
							24	9											
*04	3000	N	2473	-0-	-527	6031	355	1	2097	3	Y	19	19	1					4
							21	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4083	172	1	1454	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	900	N	1279	-0-	379	4462	24	1	1255	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	3100	N	769	-0-	-2331	2131	12	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	2967	N	836	-0-	-2131	-0-	15	1	821	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	354	1	909	3	Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	297	1	834	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	715	-0-	-95	-0-	68	1	647	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	272	-0-	-1030	-0-	84	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	276	-0-	-840	-0-	48	1	228	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4761	20	1	1066	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	900	N	1319	-0-	419	5180	21	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1401	-0-	-1699	3481	22	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1983	-0-	-1117	2364	37	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2253	-0-	-747	1617	49	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2649	-0-	-451	1166	56	1	2593	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3503	-0-	503	1669	70	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2132	-0-	-968	701	42	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*01	2772	N	2071	-0-	-701	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	DLQ G-10		1820	-0-	1820	6635	32	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*06	8320	X	1685	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
*07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	374	1	992	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1980	X	687	-0-	-1293	-0-	14	1	632	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*10	1829	X	784	-0-	-1045	-0-	16	1	726	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*11	1680	X	917	-0-	-763	-0-	17	1	858	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*12	1705	X	1052	-0-	-653	-0-	20	1	990	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	1395	X	551	-0-	-844	-0-	26	1	503	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	307	277	1			33
							338	9									
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	Y	283	287	1			29
							311	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7380	40	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1976	-0-	1076	8456	31	1	1927	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	3100	N	1763	-0-	-1337	7119	27	1	1719	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3100	N	1873	-0-	-1227	5892	34	1	1824	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3000	N	1235	-0-	-1765	4127	27	1	1191	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	3100	N	1980	-0-	-1120	3007	42	1	1921	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	3000	N	2019	-0-	-981	2026	40	1	1962	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3100	N	2413	-0-	-687	1339	47	1	2351	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	3100	N	2394	-0-	-706	633	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2752	N	2119	-0-	-633	-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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		93	-0-	93	543	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		97	-0-	97	640	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		88	-0-	88	728	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		83	-0-	83	811	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		51	-0-	51	862	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		70	-0-	70	932	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
*11	1000	X	68	-0-	-932	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10		2858	-0-	2858	11622	157	1	2691	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*06	SWR 10		2187	-0-	2187	13809	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	SWR 10		6605	-0-	6605	20414	325	1	6229	3	N	45	41	1			5
							1	4	50	9							
*08	SWR 10		4380	-0-	4380	24794	82	1	4253	3	N	41	41	1			5
							45	9									
*09	SWR 10		3839	-0-	3839	28633	168	1	3621	3	N	45	45	1			5
							50	9									
*10	SWR 10		3382	-0-	3382	32015	196	1	3135	3	N	46	46	1			5
							51	9									
*11	SWR 10		3350	-0-	3350	35365	187	1	3111	3	N	47	47	1			5
							52	9									
*12	SWR 10		2960	-0-	2960	38325	182	1	2728	3	N	45	46	1			4
							50	9									
*01	SWR 10		3053	-0-	3053	41378	184	1	2824	3	N	41	41	1			4
							45	9									
*02	SWR 10		2599	-0-	2599	43977	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									
*03	SWR 10		2763	-0-	2763	46740	194	1	2529	3	N	36	36	1			4
							40	9									
04	SWR 10		2293	-0-	2293	49033	53	1	2204	3	N	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*05	DLQ G-10		2194	-0-	2194	9015	37	1	2102	3	Y	50	44	1			6
							55	9									
*06	T. A.		2318	-0-	2318	11333	36	1	2224	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*07	T. A.		1606	-0-	1606	12939	25	1	1524	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*08	14097	X	1158	-0-	-12939	-0-	21	1	1085	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*09	2310	X	984	-0-	-1326	-0-	20	1	909	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
*10	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	21	1	957	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
*11	2310	X	1015	-0-	-1295	-0-	19	1	938	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*12	1612	X	943	-0-	-669	-0-	18	1	868	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*01	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	20	1	985	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
*04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*05	DLQ	G-10	4023	-0-	4023	18438	73	1	3950	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	4677	-0-	4677	23115	74	1	4585	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	28950	X	5835	-0-	-23115	-0-	90	1	5727	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	98	1	5150	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	138	1	6143	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	98	1	4486	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	72	1	3553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	73	1	3674	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	95	1	5058	3	Y	-0-					-0-
*06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	82	1	5066	3	Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	83	1	5268	3	Y	-0-					-0-
*08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	107	1	5644	3	Y	-0-					-0-
*09	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	115	1	5134	3	Y	-0-					-0-
*10	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	108	1	4973	3	Y	-0-					-0-
*11	5310	X	5020	-0-	-290	-0-	101	1	4919	3	Y	-0-					-0-
*12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	101	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*05	DLQ G-10		5231	-0-	5231	29653	441	1	4790	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		9483	-0-	9483	39136	491	1	8992	3	Y	-0-					-0-
*07	48660	X	9524	-0-	-39136	-0-	499	1	9025	3	Y	-0-					-0-
*08	8928	X	7852	-0-	-1076	-0-	146	1	7706	3	Y	-0-					-0-
*09	9480	X	7078	-0-	-2402	-0-	492	1	6586	3	Y	-0-					-0-
*10	9796	X	6043	-0-	-3753	-0-	456	1	5587	3	Y	-0-					-0-
*11	9480	X	7122	-0-	-2358	-0-	437	1	6685	3	Y	-0-					-0-
*12	9517	X	7193	-0-	-2324	-0-	461	1	6732	3	Y	-0-					-0-
*01	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	473	1	7321	3	Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

11	3990	X	3579	-0-	-411	-0-	121 314	1 9	3144	3	Y	285	278	1			39
*12	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	623 315	1 9	2791	3	Y	286	289	1			36
01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	575 299	1 9	2930	3	Y	272	272	1			36
02	T. A.		3379	-0-	3379	3379	603 281	1 9	2495	3	Y	255	252	1			39
*03	T. A.		3931	-0-	3931	7310	698 314	1 9	2919	3	Y	285	268	1			56
04	T. A.		3564	-0-	3564	10874	685 262	1 9	2617	3	Y	238	244	1			50

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*06	T. A.		419	-0-	419	419	108	1	291	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
*07	T. A.		176	-0-	176	595	107	1	47	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	T. A.		256	-0-	256	851	109	1	127	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	T. A.		253	-0-	253	1104	106	1	126	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*10	T. A.		230	-0-	230	1334	108	1	100	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	T. A.		338	-0-	338	1672	107	1	209	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	T. A.		166	-0-	166	1838	107	1	37	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	T. A.		14	-0-	14	1852	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-	1	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	1	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	7036	3	19	9	Y	17	20	1			12
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7666	3	22	9	Y	20	20	1			12
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	7326	3	25	9	Y	23	21	1			14
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		13539	-0-	13539	26075	246	1	13209	3	Y	76	76	1			9
							84	9									
*06	36789	X	10714	-0-	-26075	-0-	171	1	10498	3	Y	40	44	1			5
							1	4	44	9							
*07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	136	1	8540	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*08	13547	X	4458	-0-	-9089	-0-	77	1	4341	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*09	13110	X	354	-0-	-12756	-0-	7	1	304	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*10	13547	X	756	-0-	-12791	-0-	14	1	698	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*11	10710	X	232	-0-	-10478	-0-	4	1	183	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*12	8711	X	200	-0-	-8511	-0-	3	1	153	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3	1	135	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4	1	173	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
*03	744	X	215	-0-	-529	-0-	4	1	177	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	240	X	181	-0-	-59	-0-	3	1	146	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 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
*09	T. A.		18407	-0-	18407	18407	418	1	17825	3	Y	148	132	1			16
							1	4	163	9							
*10	52704	X	34297	-0-	-18407	-0-	724	1	33401	3	Y	155	154	1			17
							1	4	171	9							
*11	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	296	1	14403	3	Y	87	95	1			9
							1	4	96	9							
*12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
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

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		15	-0-	15	442	15	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		11	-0-	11	453	11	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		30	-0-	30	483	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	488	X	5	-0-	-483	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

11	2700	X	2240	-0-	-460	-0-	81 41	1 9	2118	3	Y	37	36	1			5
*12	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	77 42	1 9	1973	3	Y	38	38	1			5
01	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	79 39	1 9	2028	3	Y	35	35	1			5
02	2100	X	1834	-0-	-266	-0-	68 36	1 9	1730	3	Y	33	33	1			5
*03	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	71 41	1 9	1867	3	Y	37	35	1			7
04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	64 35	1 9	1663	3	Y	32	32	1			7

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36 64	1 9	936	3	Y	58	56	1			8
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33 63	1 9	860	3	Y	57	58	1			7
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	1017	3	Y	55	55	1			7
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	27 56	1 9	684	3	Y	51	50	1			8
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34 63	1 9	913	3	Y	57	54	1			11
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37 53	1 9	961	3	Y	48	49	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30	9	N	27					45
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	434	2	83	9	N	75					120
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	450	2	11	9	N	10					130
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	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					130

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

11	1950	N	382	-0-	-1568	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	412	-0-	-1386	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5639	-0-	-34	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6669	3	106	9	Y	96	93	1			7
12	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7341	3	121	9	Y	110	101	1			16
01	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3897	3	76	9	Y	69	77	1			8
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2917	3	53	9	Y	48	48	1			3
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3351	3	64	9	Y	58	53	1			8
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3116	3	70	9	Y	64	65	1			7
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6403	-0-	-1577	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	6276	-0-	-1970	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	5573	-0-	-1991	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8387	-0-	-1603	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	7861	-0-	-2462	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	6366	-0-	-3678	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	713	-0-	-682	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

11	1890	X	1661	-0-	-229	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
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-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	50	1	1921	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2213	-0-	-453	-0-	56	1	2155	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	54	1	2029	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	566	-0-	-240	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7084	3	12	9	Y	11	9	1			4
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6609	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7143	3	17	9	Y	15	16	1			6
02	6748	X	6311	-0-	-437	-0-	6294	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	7471	X	6806	-0-	-665	-0-	6793	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	7110	X	6423	-0-	-687	-0-	6408	3	15	9	Y	14	15	1			5

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	3	N	-0-					-0-
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									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	230	-0-	-1330	-0-	6	1	220	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3482	3	14	9	N	13	14	1			4
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	N	2	5	1			1
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2019	3	36	9	Y	33	35	1			11
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2187	3	9	9	Y	8	15	1			4
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	3	7	9	Y	6	6	1			3
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	3	6	9	Y	5	6	1			2

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2297	3	35	9	Y	32	18	1			16
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2344	3	42	9	Y	38	39	1			15
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	3	42	9	Y	38	35	1			18
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2526	3	34	9	Y	31	34	1			15
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2596	3	40	9	Y	36	38	1			13

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3400	3	407	9	Y	370	368	1			122
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3671	3	560	9	Y	509	375	1			256
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3651	3	619	9	Y	563	593	1			226
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3260	3	626	9	Y	569	522	1			273
03	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	3546	3	509	9	Y	463	506	1			230
04	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3349	3	576	9	Y	524	562	1			192

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8894	-0-	-676	-0-	8881	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9372	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	10044	X	8078	-0-	-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	8036	X	7539	-0-	-497	-0-	7528	3	11	9	Y	10	9	1			5
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	8513	3	8	9	Y	7	8	1			4
*04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8787	3	9	9	Y	8	9	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	9	N	5	5	1			2
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	3	4	9	N	4	4	1			2
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5691	3	4	9	N	4	4	1			2
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3900	3	4	9	N	4	4	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3561	3	4	9	N	4	4	1			2
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	3	6	9	N	5	5	1			2
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	3	6	9	N	5	5	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	131	-0-	-559	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3650	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	3	20	9	Y	18	12	1			9
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	22	9	Y	20	21	1			8
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	3445	3	23	9	Y	21	19	1			10
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4070	3	18	9	Y	16	18	1			8
04	3750	X	3728	-0-	-22	-0-	3707	3	21	9	Y	19	20	1			7

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

11	5331	X	179	-0-	-5152	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	17	-0-	-2556	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	69	1	2650	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	40	1	1514	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	3	11	9	N	10	11	1			3
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3089	3	9	9	N	8	7	1			4
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3915	3	10	9	N	9	9	1			4
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4756	3	9	9	N	8	8	1			4
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5173	3	9	9	N	8	8	1			4
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4902	3	9	9	N	8	9	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3702	3	156	9	N	142	144	1			47
12	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	3524	3	48	9	N	44	69	1			22
01	4247	X	3021	-0-	-1226	-0-	2974	3	47	9	N	43	48	1			17
02	3696	X	3041	-0-	-655	-0-	2993	3	48	9	N	44	40	1			21
03	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3383	3	39	9	N	35	39	1			17
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	3296	3	45	9	N	41	43	1			15

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3570	3	26	9	N	24	24	1			8
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4556	3	20	9	N	18	17	1			9
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3534	3	23	9	N	21	19	1			10
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3913	3	18	9	N	16	18	1			8
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	N	19	20	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

11	390	N	280	-0-	-110	-0-	266	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	Y	10	17	1			5
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	12	1			4

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

11	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	22	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	13	1	2859	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	703	-0-	-537	-0-	147	1	556	2	N	-0-					-0-
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	33	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - P/A 01/19/17

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	263	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	191	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	115	1	530	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	172	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	199	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	37 240	1 9	4980	2	N	218	171	1			420
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	22 232	1 9	4777	2	N	211	183	1			448
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20 205	1 9	4248	2	N	186	353	1			281
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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

11	2700	X	1365	-0-	-1335	-0-	10	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	17	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3454	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	337	-0-	-903	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*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-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	776	3	143	9	N	130	172	1			44
12	1922	N	532	-0-	-1390	-0-	532	3			N	-0-					44
01	496	N	230	-0-	-266	-0-	130	3	100	9	N	91					135
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

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

11	6930	X	4696	-0-	-2234	-0-	4696	3			N	-0-					32
12	7161	X	5809	-0-	-1352	-0-	5809	3			N	-0-					32
01	6944	X	5600	-0-	-1344	-0-	5420	3	180	9	N	164					196
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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					11
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

11	6330	X	5501	-0-	-829	-0-	263	1	5227	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	328	1	5759	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	329	1	5654	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	778	1	9850	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	868	1	10490	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	891	1	10212	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
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	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	97	1	1932	3	Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

11	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1	2203	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2708	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	957	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	74 1 57 9	1474	3	Y	52	52	1				6
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82 1 59 9	1443	3	Y	54	53	1				7
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 1 66 9	1221	3	Y	60	62	1				5
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61 1 62 9	1084	3	Y	56	53	1				8
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	78 1 77 9	1345	3	Y	70	72	1				6
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT						6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-			-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

11	360	N	210	-0-	-150	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

11	390	X	342	-0-	-48	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	X	326	-0-	-77	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
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	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

11	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-	40	1			284
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	187	1			97
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					97
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									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

11	1470	N	1198	-0-	-272	-0-	456	1	601	2	N	128					177
							141	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	134	168	1			143
							147	9									
01	1302	N	696	-0-	-606	-0-	36	1	487	3	N	157					300
							173	9									
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	106	147	1			182
							117	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

11	360	N	117	-0-	-243	-0-	30	1	87	2	N	-0-					86
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	7	1	113	3	N	-0-	1	7			85
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					85
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

11	3420	X	2530	-0-	-890	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701

HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	84	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	67	1	1102	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						Y	16	27	1				13
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	589	1	3558	2		Y	18	24	1				7
						20	9											
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	580	1	3631	2		Y	31	24	1				14
						34	9											
02	DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	532	1	3212	2		Y	13	24	1				3
						14	9											
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8061	589	1	3692	2		Y	20	22	1				1
						22	9											
04	DLQ G-10	4284	-0-	4284	12345	570	1	3693	2		Y	19	16	1				4
						21	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	226	1	4863	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	195	1	5513	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	375	1	6932	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

11	3000	N	2833	-0-	-167	214	2833	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	991	N	777	-0-	-214	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1140	N	236	-0-	-904	-0-	219	2	17	9	Y	15	13	1			3
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11	11	1			3
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	63	1	3211	2	Y	91	85	1			6
							100	9									
12	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	38	1	1829	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	75	1	3179	2	Y	57	47	1			19
							63	9									
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66	1	2544	2	Y	54	39	1			34
							59	9									
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5508	78	1	2695	2	Y	60	78	1			16
							66	9									
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87	1	2409	2	Y	52	56	1			12
							57	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

11	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1602	2	23	9	Y	21	22	1			8
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1727	2	22	9	Y	20	18	1			10
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1568	2	21	9	Y	19	21	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

11	1170	N	705	-0-	-465	-0-	279	1	290	2	Y	124	142	1			29
							136	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	292	1	173	2	Y	119	119	1			29
							131	9									
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	309	1	109	9	Y	99	100	1			28
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	624	2	8	9	Y	7	13	1			3
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2016

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	395	2	176	9	Y	160	157	1			60
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	450	2	163	9	Y	148	135	1			73
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	437	2	157	9	Y	143	159	1			57
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	104	141	1			20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	28					48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

11	4033 X	3563	-0-	-470	-0-	3548	2	15	9	N	14	13	1			3
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	2	12	9	N	11	11	1			3
01	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1876	2	8	9	N	7	8	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	1			2
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-

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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	411	378	1			108
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1153	2	430	9	N	391	448	1			51
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1138	2	447	9	N	406	309	1			148
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

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			13
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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	5	5	1			3
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2485	2	6	9	Y	5	5	1			2
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

11	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3538	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

11	1170	N	788	-0-	-382	-0-	757	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	710	2	36	9	Y	33	32	1			3
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

11	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8781	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	8432	X	7563	-0-	-869	-0-	7549	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	8897	X	7260	-0-	-1637	-0-	7242	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	129	99	1			54
12	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	1935	2	153	9	Y	139	142	1			51
01	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	257	2	32	9	Y	29	72	1			8
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	270	2	2	9	N	2					123
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					123
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	322	2	4	9	N	4					127
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

11	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	41	1	1421	3	Y	104	21	0	80	1	12
							114	9									
12	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	38	1	1395	2	Y	89	16	0	75	1	10
							98	9									
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	35	1	1310	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	28	1	1112	2	Y	83	83	1			15
							91	9									
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	28	1	1159	2	Y	76	80	1			11
							84	9									
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34	1	1337	2	Y	76	77	1			10
							84	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	80	1	1183	3	Y	186	38	0	147	1	22
							205	9									
12	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	80	1	1193	2	Y	71	15	0	70	1	8
							78	9									
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79	1	1196	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4830	2	54	9	N	49					263
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4367	2	44	9	N	40	174	1			129
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4553	2	59	9	N	54					183
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-					-0-
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	220	1	2822	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	196	1	2546	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

11	8340	X	6490	-0-	-1850	-0-	157	1	5427	3	Y	824	164	0	632	1	98
							906	9									
12	8618	X	6273	-0-	-2345	-0-	152	1	5525	2	Y	542	103	0	475	1	62
							596	9									
01	8618	X	6443	-0-	-2175	-0-	154	1	5759	2	Y	482	443	1			101
							530	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

11	11340	X	2880	-0-	-8460	-0-	85	1	2723	2	Y	65	1	1			64
							72	9									
12	10292	X	2436	-0-	-7856	-0-	68	1	2277	2	Y	83	127	1			20
							91	9									
01	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	87	1	2950	2	Y	114					134
							125	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	91	1	3005	2	Y	60					194
							66	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	103	1	3381	2	Y	167	186	1			175
							184	9									
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	111	174	1			112
							122	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

11	17250	X	11280	-0-	-5970	-0-	691	1	10185	3	Y	367	366	1			44
							404	9									
12	17825	X	10134	-0-	-7691	-0-	623	1	9336	2	Y	159	195	1			8
							175	9									
01	17825	X	8906	-0-	-8919	-0-	542	1	8189	2	Y	159	143	1			24
							175	9									
02	14280	X	8230	-0-	-6050	-0-	514	1	7528	2	Y	171	183	1			12
							188	9									
03	13702	X	8284	-0-	-5418	-0-	510	1	7558	2	Y	196	199	1			9
							216	9									
04	11280	X	7229	-0-	-4051	-0-	453	1	6586	2	Y	173	158	1			24
							190	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6346

*01	2100	X	455	-0-	-1645	-0-	12	1	433	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	3920	X	236	-0-	-3684	-0-	6	1	223	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*03	DELQ PR		144	-0-	144	144	3	1	138	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	7 30	1 9	337	2	Y	27	25	1			2
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	265	2	Y	17	16	1			3
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	217	2	Y	17	14	1			6
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	3 10	1 9	133	2	Y	9	9	1			6
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-	5	1			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	25	25	1			14
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4265	2	26	9	Y	24	26	1			12
01	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3640	2	28	9	Y	25	26	1			11
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	143	1	76	2	N	-0-					45
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	353	1	105	2	N	-0-					45
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	2	N	-0-					45
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	205	-0-	-65	-0-	115	1	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					15
*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

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					33
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
*01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					33
*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

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
*01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
*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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*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-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					91
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
*01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					91
*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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

11	1830	X	1791	-0-	-39	-0-	1719	3	72	9	N	65					178
12	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	1672	3	61	9	N	55					233
01	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	1645	3	62	9	N	56					289
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					87
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					87
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	160	1	909	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	208	1	947	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
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

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	3180	X	2391	-0-	-789	-0-	60	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2241	-0-	-1045	-0-	56	1	2185	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	57	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	53 10	1 9	2088	3	Y	9	8	1			1
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53 10	1 9	1843	3	Y	9	8	1			2

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	2609	3	Y	10	11	1			1
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	63 17	1 9	2432	3	Y	15	13	1			3
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63 19	1 9	2355	3	Y	17	17	1			3
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	1970	3	Y	18	17	1			4
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57 23	1 9	2184	3	Y	21	23	1			2
04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50 23	1 9	1740	3	Y	21	18	1			5

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	14	1	543	3	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	8 29	1 9	349	3	N	26	28	1			3
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	9 39	1 9	351	3	N	35	32	1			6
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	9 40	1 9	351	3	N	36	36	1			6
02	364	N	109	-0-	-255	-0-	2 32	1 9	75	3	N	29	28	1			7
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1728	3	N	32	36	1			3
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36 35	1 9	1271	3	N	32	28	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

11	2730	X	2386	-0-	-344	-0-	134	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	169	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	160	1	2679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

11	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	40	1	2271	2	Y	42	41	1			18
							46	9									
12	2418	#	2236	-0-	-182	-0-	43	1	2145	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
01	2418	#	2065	-0-	-353	-0-	35	1	1990	2	Y	36	37	1			18
							40	9									
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									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
*01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
12	3007 X	31	-0-	-2976	-0-	30	2 1 9	Y	1			1
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
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-					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1749	-0-	-531	-0-	1732	3	17	9	N	15					94
12	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1726	3			N	-0-					94
01	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	3			N	-0-					94
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	2	57	9	Y	52	48	1			19
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1465	2	54	9	Y	49	44	1			24
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	51	1			18
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	300	1	7464	2	Y	119	115	1			14
							131	9									
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	310	1	7198	2	Y	126	131	1			9
							139	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	310	1	7354	2	Y	141	135	1			15
							155	9									
02	DLQ G-10		6682	-0-	6682	6682	280	1	6270	2	Y	120	122	1			13
							132	9									
03	DLQ G-10		7161	-0-	7161	13843	310	1	6686	2	Y	150	145	1			18
							165	9									
04	DLQ G-10		6578	-0-	6578	20421	300	1	6084	2	Y	176	172	1			22
							194	9									

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
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	12	1	46	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
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-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78	69	1		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	33	1		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	30	1		51
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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (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
11	1650	N	293	-0-	-1357	-0-	61	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	47	1	215	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	959	-0-	-932	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	24810	X	19463	-0-	-5347	-0-	19363	3	100	9	N	91	92	1			30
12	25482	X	21911	-0-	-3571	-0-	21830	3	81	9	N	74	67	1			37
01	24149	X	20834	-0-	-3315	-0-	20745	3	89	9	N	81	85	1			33
02	20356	X	18983	-0-	-1373	-0-	18894	3	89	9	N	81	75	1			39
03	21917	X	17948	-0-	-3969	-0-	17874	3	74	9	N	67	73	1			33
04	21210	X	16725	-0-	-4485	-0-	16644	3	81	9	N	74	80	1			27

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	146	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	112	1	1102	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4725	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4442	2	9	9	Y	8	8	1			2
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		676	-0-	676	2214	676	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	T. A.		698	-0-	698	2912	698	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		700	-0-	700	3612	700	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

11	300	X	156	-0-	-144	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2393	2	3	9	Y	3	5	1			4
*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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	74	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3500	2	22	9	N	20	17	1			4
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	2	24	9	N	22	22	1			4
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3616	2	20	9	N	18	18	1			4
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

11	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
*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	3261	-0-	3261	9857	3261	2			Y	-0-					1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	5672	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	5431	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	6541	X	5011	-0-	-1530	-0-	4998	2	13	9	Y	12	12	1			1
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-

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
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	72	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	84	1			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	86	1			9
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-

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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	972	2	182	9	Y	165	160	1			19
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	903	2	194	9	Y	176	182	1			13
01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	837	2	213	9	Y	194	187	1			20
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					2
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

11	14B2 EXT		2381	-0-	2381	3005	2381	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	520	-0-	520	3525	520	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	17	1	2299	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	11	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	10	1	2196	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1830	X	862	-0-	-968	-0-	68 72	1 9	722	3	Y	65	65	1			7
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	238 64	1 9	2522	3	Y	58	58	1			7
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177 83	1 9	1827	3	Y	75	75	1			7
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	162	1	620	2	Y	32	30	1			2
							35	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	130	1	591	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	63	1	338	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	DLQ	G-10	864	-0-	864	1284	137	1	704	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
04	DLQ	G-10	539	-0-	539	1823	99	1	421	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

11	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	526	1	2010	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	3813	X	1286	-0-	-2527	-0-	230	1	1048	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3534	X	1338	-0-	-2196	-0-	239	1	1091	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	DLQ	G-10	2882	-0-	2882	2882	452	1	2422	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	DLQ	G-10	3225	-0-	3225	6107	522	1	2694	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	8929	533	1	2280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1540	-0-	1540	2871	1540	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		993	-0-	993	3864	993	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	X	172	-0-	-898	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300 94	1 9	1006	2	Y	85	82	1			10
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	310 98	1 9	712	2	Y	89	93	1			6
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310 111	1 9	991	2	Y	101	96	1			11
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280 94	1 9	560	2	Y	85	87	1			9
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310 109	1 9	652	2	Y	99	97	1			11
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300 98	1 9	631	2	Y	89	89	1			11

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5199	-0-	-1101	-0-	230	1	4969	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	281	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	256	1	5216	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	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-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	23	1	1400	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*07	3100	N	27386	-0-	24286	24286	414	1	26901	3	Y	64	61	1			7
							1	4	70	9							
*08	3100	N	40359	-0-	37259	61545	738	1	39544	3	Y	69	68	1			8
							1	4	76	9							
*09	3000	N	16227	-0-	13227	74772	357	1	15786	3	Y	75	75	1			8
							1	4	83	9							
*10	89372	X	14600	-0-	-74772	-0-	299	1	14245	3	Y	50	53	1			5
							1	4	55	9							
*11	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	478	1	23550	3	Y	73	70	1			8
							1	4	80	9							
*12	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	452	1	22479	3	Y	71	72	1			7
							1	4	78	9							
*01	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	447	1	22609	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	51	51	1			6
							1	4	56	9							
*03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1			3
							1	4	32	9							
*04	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	27	27	1			3
							30	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

*07	3100	N	23830	-0-	20730	20730	23642	3	188	9	N	171	152	1			19
*08	3100	N	12377	-0-	9277	30007	12205	3	172	9	N	156	156	1			19
*09	3000	N	10639	-0-	7639	37646	10454	3	185	9	N	168	169	1			18
*10	46445	X	8799	-0-	-37646	-0-	183	1	8421	3	N	177	176	1			19
							195	9									
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	177	177	1			19
							195	9									
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	83	1	4194	3	N	173	175	1			17
							190	9									
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

11	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	609	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	796	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	730	1	2959	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		6831	-0-	6831	25927	124	1 21 9	6686	3	Y	19	19	1			2
*06	32157	X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1 28 9	6102	3	Y	25	24	1			3
*07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	105	1 26 9	6605	3	Y	24	24	1			3
*08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	119	1 24 9	6290	3	Y	22	22	1			3
*09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	130	1 26 9	5771	3	Y	24	24	1			3
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	127	1 28 9	5854	3	Y	25	25	1			3
*11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	127	1 28 9	6219	3	Y	25	25	1			3
*12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	124	1 26 9	6145	3	Y	24	25	1			2
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95	1 24 9	4775	3	Y	22	22	1			2
*02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97	1 20 9	4642	3	Y	18	18	1			2
*03	5797	X	4005	-0-	-1792	-0-	79	1 21 9	3905	3	Y	19	19	1			2
04	5610	X	4989	-0-	-621	-0-	116	1 20 9	4853	3	Y	18	18	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	6925	396	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1826	-0-	926	7851	368	1 14 9	1444	3	Y	13	11	1			2
*07	3100	N	1578	-0-	-1522	6329	374	1 13 9	1191	3	Y	12	13	1			1
*08	3100	N	2113	-0-	-987	5342	388	1 12 9	1713	3	Y	11	11	1			1
*09	3000	N	2270	-0-	-730	4612	386	1 13 9	1871	3	Y	12	12	1			1
*10	3100	N	1444	-0-	-1656	2956	30	1 14 9	1400	3	Y	13	13	1			1
*11	3000	N	1935	-0-	-1065	1891	376	1 14 9	1545	3	Y	13	13	1			1
*12	3100	N	1808	-0-	-1292	599	384	1 14 9	1410	3	Y	13	13	1			1
*01	1246	N	647	-0-	-599	-0-	12	1 12 9	623	3	Y	11	11	1			1
*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

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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3819	-0-	-1791	-0-	174	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	646	-0-	-4004	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	37 3	1 9	728	3	N	3	3	1			-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	788	3	N	3	3	1			-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	765	3	N	4	4	1			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	693	3	N	4	3	1			1
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	44 3	1 9	765	3	N	3	4	1			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

11	210	N	114	-0-	-96	-0-	4	1	75	3	Y	32	35	1			4
							35	9										
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18	20	1			2
							20	9										
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	60	57	1			5
							66	9										
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	52	49	1			8
							57	9										
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	65	68	1			5
							72	9										
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1185	2	24	9	N	22	3	8			139
12	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1124	2	11	9	N	10					149
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					152

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2022	2	18	9	N	16	3	8			110
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1944	2	6	9	N	5					115
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	2	N	12					127
							13	9									
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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					55

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					45
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					45
01	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	46	1	2010	2	N	-0-					45
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	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					14
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

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					192
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					192
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					192
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

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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					133
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					133
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	30					163
							33	9									
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

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

11	270	N	167	-0-	-103	-0-	7	1	159	3	Y	1					11
							1	9									
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	4	1	87	3	Y	14					25
							15	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	135	3	Y	6					31
							7	9									
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

11	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					64
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	3	Y	11					75
							12	9									
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					75
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

11	270	N	183	-0-	-87	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					8
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					8
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	5					13
							6	9									
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

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

11	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	220	3	Y	2					39
							2	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	29	1			10
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					10
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

11	660	N	538	-0-	-122	-0-	24	1	514	3	Y	-0-	13	1			19
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					19
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					19
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					8
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	127	3	Y	10					18
							11	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					18
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

11	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	62	1	1342	3	Y	-0-					43
12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					43
01	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	61	1	1398	3	Y	-0-					43
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

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
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

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

11	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	4					41
							4	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1452	3	Y	66	43	8			64
							73	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	266	1	1438	3	Y	141	31	8			174
							155	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	48	-0-	-102	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			8
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	1	35	1			51
							1	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					51
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					51
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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	150	-0-	-240	-0-	6	1	140	3	Y	4					30
							4	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	4					21
							4	9									
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	36	2	8			55
							40	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	18					73
							20	9									
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

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
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					41
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	198	3	Y	5					46
							6	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	7					53
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

11	330	N	90	-0-	-240	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					34
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					34
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					34
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

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

11	480	N	121	-0-	-359	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					3
12	558	N	42	-0-	-516	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					3
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					3
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-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					35
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					35
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					35
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	111	1	2407	3	Y	22	13	8			53
							24	9									
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2796	3	Y	7	7	8			53
							8	9									
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	113	1	2616	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

11	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					4
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					4
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	107	3	Y	5	1	8			90
							6	9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	120	3	Y	8	67	1			31
							9	9									
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3					34
							3	9									
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									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	51	3	Y	2					9
							2	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	521	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	17	1	545	3	Y	1					1
							1	9									
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	3	Y	23	15	1			10
							25	9									
12	1271	X	1152	-0-	-119	-0-	34	1	1115	3	Y	3					13
							3	9									
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	35	1	1098	3	Y	9					22
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					25
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

11	630	X	583	-0-	-47	-0-	25	1	554	3	Y	4					10
							4	9									
12	651	X	605	-0-	-46	-0-	24	1	579	3	Y	2					12
							2	9									
01	651	X	615	-0-	-36	-0-	25	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
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									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	25	3	Y	1					7
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					20
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					20
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	10	2	8			54
							11	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	18	1	430	3	Y	9	40	1			23
							10	9									
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	15	1	350	3	Y	5					28
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					4
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					4
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-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					1
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	25	1	886	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
12	992	X	978	-0-	-14	-0-	29	1	945	3	Y	4					9
							4	9									
01	992	X	964	-0-	-28	-0-	29	1	925	3	Y	9					18
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	20	1	659	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					3
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1503	3	Y	8					12
							9	9									
01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	25	1	793	3	Y	2					14
							2	9									
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					33
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					33
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					33
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					13
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	1					14
							1	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					14
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					7
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					7
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	39	1	1376	3	Y	19	53	1			8
							21	9									
12	1891	X	1309	-0-	-582	-0-	39	1	1267	3	Y	3					11
							3	9									
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	47	1	1495	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
							41	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	Y	19	24	1			42
							21	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	74	39	1			77
							81	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					66
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					66
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	Y	102					168
							112	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	6	96	1			78
							7	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	9					87
							10	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	27	1	389	3	Y	9					96
							10	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	80	1	2862	3	Y	204	208	1	1	8	90
							224	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3024	3	Y	16					106
							18	9									
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	97	1	3072	3	Y	17	2	8			121
							19	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	273	1	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
							162	9									
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	288	1	2849	3	Y	62	93	1			150
							68	9									
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	262	1	2649	3	Y	20	139	1			31
							22	9									

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8			18
							9	9							
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			18
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			18
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

11	960	X	755	-0-	-205	-0-	33	1	722	3	Y	-0-			13
12	930	X	707	-0-	-223	-0-	28	1	678	3	Y	1			14
							1	9							
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	3	Y	-0-			14
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

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			3
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			3
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-			3
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

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			31
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-			31
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			31
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

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
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
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

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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					31
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					31
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					31
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

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
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					23
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	6	1	204	3	Y	2	22	1			3
							2	9									
01	682	N	230	-0-	-452	-0-	7	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	37					81
							41	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					81
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					81
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

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
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	33	1	726	3	Y	-0-					1
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					1
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					1
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	539	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	744	N	464	-0-	-280	-0-	14	1	450	3	Y	-0-					1
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	12	1	389	3	Y	10					11
							11	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

11	420	N	205	-0-	-215	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					129
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					129
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					129
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									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	707	3	Y	34					96
							37	9									
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	14	1	459	3	Y	42	89	1			49
							46	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	15	1	489	3	Y	10					59
							11	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

11	3990	X	3350	-0-	-640	-0-	146	1	3183	3	Y	19					90
							21	9									
12	4247	X	3262	-0-	-985	-0-	130	1	3123	3	Y	8					98
							9	9									
01	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	135	1	3112	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	715	-0-	-5	-0-	19	1	678	3	Y	16					93
							18	9									
12	899	X	714	-0-	-185	-0-	21	1	687	3	Y	5	76	1			22
							6	9									
01	899	X	670	-0-	-229	-0-	21	1	649	3	Y	-0-					22
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					4
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					4
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					4
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	23					23
							25	9									
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	338	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	Y	29					49
							32	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1020	N	690	-0-	-330	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					37
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	Y	4	1	8			40
							4	9									
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	29	1	678	3	Y	5					45
							6	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					3
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

11	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					1
12	620	N	327	-0-	-293	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					1
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	3					4
							3	9									
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	211	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	204	3	Y	5					15
							6	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	5					20
							6	9									
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

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
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					68
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	N	-0-					68
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	29					97
							32	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	36					64
							40	9									
12	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	42	1	1367	3	Y	68	60	1			72
							75	9									
01	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42	1	1333	3	Y	70	92	1	1	8	49
							77	9									
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									

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
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					24
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	32	1	778	3	Y	-0-					24
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	782	3	Y	6					30
							7	9									
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									

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
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					59
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	20	1	489	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					59
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

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
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	5	1			2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					1
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	20	1	476	3	Y	-0-					1
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					1
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	Y	2					9
							2	9									
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	Y	-0-	8	1			1
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	21	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

11	690	X	539	-0-	-151	-0-	15	1	522	3	Y	2					10
							2	9									
12	744	X	443	-0-	-301	-0-	13	1	424	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	13	1	413	3	Y	28	14	1			20
							31	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	46	1	1003	3	Y	19	98	1	19	8	85
							21	9									
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	35	1	850	3	Y	12	12	8			85
							13	9									
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	37	1	849	3	Y	66	9	8			142
							73	9									
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									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

11	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	3	1			3
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					3
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	3	Y	4					12
							4	9									
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	11	1	352	3	Y	24	11	1			25
							26	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	17	30	1			12
							19	9									
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									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					54
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					54
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

11	450	X	199	-0-	-251	-0-	9	1	190	3	Y	-0-	2	1			2
12	434	X	205	-0-	-229	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					2
01	434	X	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
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									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	23	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
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-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

11	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

11	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	16	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	590	3	Y	19					51
							21	9									
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	15	1	480	3	Y	22	47	1			26
							24	9									
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	15	1	484	3	Y	5					31
							6	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	4					12
							4	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	1					7
							1	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					15
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					15
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	583	3	Y	-0-					15
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									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	10	1	344	3	Y	28					77
							31	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	26	63	1			40
							29	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	Y	4	1	8			43
							4	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	12	1			18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	3	Y	-0-					18
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									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	41					41
							45	9									
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

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	-0-					3
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-	2	1			1
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	7					8
							8	9									
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

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6					7
							7	9									
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

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
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					55
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					55
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	11	1	249	3	Y	7					62
							8	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					9
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					9
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

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
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					3
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					3
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
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									

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
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					77
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					77
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					77
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

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
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					26
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	16	1	561	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	21	1	684	3	Y	19					19
							21	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	-0-					-0-
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	52	1	1841	3	Y	47	63	1	1	8	30
							52	9									
12	1767	X	974	-0-	-793	-0-	28	1	926	3	Y	18					48
							20	9									
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	3	Y	43	37	1	2	8	52
							47	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	38	1	1358	3	Y	45	64	1	1	8	28
							50	9									
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	3	Y	91					119
							100	9									
01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	35	1	1105	3	Y	27	91	1	1	8	54
							30	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	704	-0-	-856	-0-	19	1	685	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	3	Y	45					45
							50	9									
01	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	42	1	1334	3	Y	18	34	1	1	8	28
							20	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					21
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	3	Y	74	3	8			92
							81	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1719	3	Y	4	4	8			92
							4	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	32	1	446	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	13	1	250	3	Y	12	7	1			7
							13	9									
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	14	1	269	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	15	1	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
							46	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	28	22	1			28
							31	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	17	40	1			5
							19	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					86
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					86
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					86
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
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-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	402	1	2097	3	Y	99	45	1	36	8	102
							109	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	387	1	1952	3	Y	19	19	8			102
							21	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	404	1	1776	3	Y	80	13	8			169
							88	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	8	-0-		-3	-0-	8	3			Y	-0-					35
12	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	3			Y	-0-					35
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-		-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					202
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	4	1	127	3	Y	9	159	1			52
								10	9									
01	217	N	205	-0-		-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					52
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			Y	-0-					15
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					15
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					15
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					17
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	8	16	1			9
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					10
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	4249	-0-		-2711	-0-	293	1	3919	3	Y	34	1	8			119
								37	9									
12	7688	X	4439	-0-		-3249	-0-	369	1	4002	3	Y	62					181
								68	9									
01	7688	X	4137	-0-		-3551	-0-	365	1	3710	3	Y	56	165	1	3	8	69
								62	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	426	-0-	-504	-0-	12	1	414	3	Y	-0-	23	1			-0-
12	806	X	396	-0-	-410	-0-	12	1	381	3	Y	3					3
							3	9									
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	12	1	364	3	Y	-0-	2	1			1
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	33	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	32	1	728	3	Y	3					3
							3	9									
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

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
11	1560	X	733	-0-	-827	-0-	32	1	700	3	Y	1	24	1			7
							1	9									
12	1612	X	908	-0-	-704	-0-	36	1	870	3	Y	2					9
							2	9									
01	868	X	719	-0-	-149	-0-	30	1	682	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
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

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
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	6	1	133	3	Y	20	5	1			21
							22	9									
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	154	3	Y	2					23
							2	9									
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	139	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
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

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	6	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-					
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	20	1	647	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	668	3	Y	20	15	1			15
							22	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	23	1	826	3	Y	35					99
							39	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	47	82	1			64
							52	9									
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	23	1	712	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-	139	1			39
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	93	1	2240	3	Y	31	5	8			65
							34	9									
01	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	81	1	1860	3	Y	21	65	1	1	8	20
							23	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					74
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	1	43	1			32
							1	9									
01	124	X	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					32
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	12					24
							13	9									
12	527	X	422	-0-	-105	-0-	12	1	407	3	Y	3	20	1			7
							3	9									
01	527	X	472	-0-	-55	-0-	14	1	446	3	Y	11					18
							12	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	677	-0-	-43	-0-	18	1	657	3	Y	2					9
							2	9									
12	837	X	589	-0-	-248	-0-	17	1	552	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
01	837	X	462	-0-	-375	-0-	14	1	434	3	Y	13	23	1			9
							14	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	49	1	1735	3	Y	12					17
							13	9									
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	3	Y	11	14	1			14
							12	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

11	750	N	437	-0-	-313	-0-	19	1	404	3	Y	13	4	8			52
							14	9									
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	11	1	258	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	18	1	418	3	Y	2	1	8			53
							2	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

11	120	X	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
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

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					1
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

11	510	N	388	-0-	-122	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					1
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					1
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					1
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

11	510	N	442	-0-	-68	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

11	570	N	540	-0-	-30	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	21	1	480	3	Y	3					3
							3	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

11	840	X	774	-0-	-66	-0-	33	1	724	3	Y	15	31	1	4	8	23
							17	9									
12	806	X	672	-0-	-134	-0-	27	1	643	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
01	806	X	621	-0-	-185	-0-	26	1	593	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	121	-0-	-375	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	147	3	Y	20					20
							22	9									
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									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	10	1	328	3	N	-0-					315
12	558	N	348	-0-	-210	-0-	9	1	303	3	N	33	166	1			182
							36	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					182
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	22	1	700	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					1
12	496	N	221	-0-	-275	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					1
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					1
12	775	N	430	-0-	-345	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					1
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	4					5
							4	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	Y	48					55
							53	9									
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	19	1	610	3	Y	2	51	1			6
							2	9									
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	6	1			-0-
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					100
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	245	3	Y	1	58	1			43
							1	9									
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					43
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					7
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1380	3	Y	37	24	1	8	8	32
							41	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	310	1	866	3	Y	20	2	8			50
							22	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	320	1	909	3	Y	8	1	8			57
							9	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					12
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					12
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					12
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

11	300	N	191	-0-	-109	-0-	7	1	160	3	Y	22	5	1			23
							24	9									
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1	193	3	Y	15	1	8			37
							17	9									
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	172	3	Y	29	37	1			29
							32	9									
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					5
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	15	7	1			13
							17	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	261	1	1038	3	Y	5	5	1	5	8	4
							6	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	202	1	679	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	218	1	465	3	Y	44					48
							48	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	837	X	733	-0-	-104	-0-	29	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	690	-0-	-116	-0-	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	337	1	1767	3	Y	15	12	8			80
							17	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1734	3	Y	7	5	8			82
							8	9									
01	2914	X	1860	-0-	-1054	-0-	270	1	1579	3	Y	10	63	1	3	8	26
							11	9									
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	Y	-0-					2
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					2
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					2
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					54
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	31	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	58	1	198	3	N	-0-					57
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	127	1	388	3	N	6	6	8			57
							7	9									
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	3	N	-0-					57
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

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	-0-	11	1			1
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	20	1	642	3	Y	-0-					1
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	20	1	632	3	Y	-0-					1
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	635	-0-	-295	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					4
12	961	X	615	-0-	-346	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					4
01	961	X	578	-0-	-383	-0-	24	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
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									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	160	1	520	3	Y	10					50
							11	9									
01	1767	N	866	-0-	-901	-0-	277	1	589	3	Y	-0-	39	1			11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					20
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	43	27	1			36
							47	9									
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	218	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
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

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
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	37	3	Y	10	3	1			11
							11	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	3	Y	91	111	1	30	8	104
							100	9									
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	196	1	4726	3	Y	49	23	8			130
							54	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4494	3	Y	50	22	8			158
							55	9									
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									

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
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	3	Y	103	66	1	1	8	107
							113	9									
12	2294	X	2170	-0-	-124	-0-	65	1	2105	3	Y	-0-					107
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	66	1	2087	3	Y	3	2	8			108
							3	9									
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									

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
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					17
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	10	1	314	3	Y	43	24	1			36
							47	9									
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	7	1	215	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	424	1	2618	3	Y	22	19	8			30
							24	9									
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	399	1	2387	3	Y	16	10	8			36
							18	9									
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	404	1	2193	3	Y	22	27	1	8	8	23
							24	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	64	3	Y	20	3	1			21
							22	9									
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	48	3	Y	2					23
							2	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	23	1			-0-
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

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	Y	-0-	2	1			2
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	3	Y	-0-					2
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	599	3	Y	-0-					2
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

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
12	651	X	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					3
01	713	X	536	-0-	-177	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					3
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	452	-0-	-418	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	592	-0-	-121	-0-	22	1	525	3	Y	41					41
							45	9									
01	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					41
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	14	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					1
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-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
12	992	X	612	-0-	-380	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					11
01	992	X	726	-0-	-266	-0-	22	1	685	3	Y	17					28
							19	9									
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

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1494	3	Y	11	27	1			13
							12	9									
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1546	3	Y	-0-					13
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	Y	-0-					13
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									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	309	1	1532	3	Y	8	21	1	7	8	18
							9	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	282	1	1184	3	Y	5	5	8			18
							6	9									
01	1519	N	849	-0-	-670	-0-	118	1	728	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	Y	19					27
							21	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	899	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	6					15
							7	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					40
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	43	47	1			36
							47	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					19
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	10	1	319	3	Y	43	26	1			36
							47	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	36	1			5
							6	9									
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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	298	1	1012	3	Y	18	14	8			60
							20	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	304	1	1361	3	Y	16	8	8			68
							18	9									
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	374	1	1380	3	Y	13	52	1	6	8	23
							14	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	938	-0-	-142	-0-	40	1	863	3	Y	32	90	1	5	8	41
							35	9									
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	9	1	8			49
							10	9									
01	1147	X	1045	-0-	-102	-0-	43	1	995	3	Y	6	1	8			54
							7	9									
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

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
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

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	204	1	1139	3	Y	50	54	1	1	8	53
							55	9									
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	254	1	862	3	Y	-0-					53
01	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	241	1	850	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
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									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	16	1	585	3	Y	1					18
							1	9									
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					18
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	17	1	547	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	642	-0-	-18	-0-	17	1	618	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	-0-					7
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					7
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

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	620	X	492	-0-	-128	-0-	492	3			Y	-0-					22
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	573	3	40	9	Y	36	26	1	2	8	30
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

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	6	8			50
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	8			50
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	236	3	6	9	Y	5	4	8			51
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	434	-0-	-616	-0-	29	1	405	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	899	X	469	-0-	-430	-0-	24	1	439	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1542	-0-	-1548	-0-	99	1	1363	3	Y	73	103	1	1	8	43
							80	9									
12	2790	X	1937	-0-	-853	-0-	93	1	1730	3	Y	104	89	1			58
							114	9									
01	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	84	1	1649	3	Y	89	111	1	1	8	35
							98	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
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									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

11	660	X	602	-0-	-58	-0-	25	1	543	3	Y	31	55	1			40
							34	9									
12	620	X	609	-0-	-11	-0-	24	1	581	3	Y	4					44
							4	9									
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	22	1	505	3	Y	3					47
							3	9									
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

11	4440	X	2165	-0-	-2275	-0-	2112	3	53	9	N	48					143
12	4588	X	2285	-0-	-2303	-0-	2281	3	4	9	N	4					147
01	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2022	3	2	9	N	2					149
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	29					44
							32	9									
12	992	X	798	-0-	-194	-0-	24	1	765	3	Y	8	37	1			15
							9	9									
01	992	X	778	-0-	-214	-0-	23	1	719	3	Y	33					48
							36	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

11	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	73	1	1007	3	Y	34	21	1			20
							37	9									
12	1643	X	1229	-0-	-414	-0-	60	1	1121	3	Y	44	40	1			24
							48	9									
01	1333	X	1077	-0-	-256	-0-	51	1	997	3	Y	26	39	1	1	8	10
							29	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	82	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	62	1	1153	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	58	1	1131	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					18
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
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

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-					93
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	6	1	182	3	N	-0-					93
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	191	3	N	-0-					93
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	-0-					214
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	43	1	1404	3	Y	-0-					214
01	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	41	1	1301	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	185	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	903	-0-	-717	-0-	58	1	804	3	Y	37	15	1			22
							41	9									
12	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	51	1	952	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
01	1674	X	837	-0-	-837	-0-	40	1	790	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
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									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	75	-0-	-375	-0-	5	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	X	167	-0-	-298	-0-	8	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	X	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25797	X	6573	-0-	-19224	-0-	430	1	5912	3	Y	210	194	1	1	8	125
							231	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	293	1	5447	3	Y	156	194	1			87
							172	9									
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	243	1	4712	3	Y	139	170	1	2	8	54
							153	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

11	270	N	136	-0-	-134	-0-	6 2	1 9	128	3	Y	2	2	1	2	8	1
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	291	3	Y	1	1	8			1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	295	3	Y	2	1	1			2
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	13 14	1 9	203	3	Y	13	1	1			14
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16 2	1 9	228	3	Y	2					16

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

11	1020	X	766	-0-	-254	-0-	21	1	745	3	Y	-0-					7
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	806	X	678	-0-	-128	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2538	-0-	-1632	-0-	639	1	1837	3	Y	56	62	1	1	8	45
							62	9									
12	4309	X	2628	-0-	-1681	-0-	501	1	2043	3	Y	76	62	1			59
							84	9									
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	461	1	2381	3	Y	52	59	1	1	8	51
							57	9									
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	287	1	4464	3	Y	139	3	8			205
							153	9									
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	372	1	5171	3	Y	146	168	1	1	8	182
							161	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373	1	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143
							153	9									
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									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
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

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
11	11640	X	7664	-0-	-3976	-0-	947	1	6709	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	11842	X	7683	-0-	-4159	-0-	739	1	6942	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733	1	6872	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	310	1	11052	3	Y	11	19	1			5
							12	9									
12	11842	X	11654	-0-	-188	-0-	347	1	11307	3	Y	-0-					5
01	11842	X	11445	-0-	-397	-0-	351	1	11094	3	Y	-0-					5
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									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	2	2	8			48
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					48
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					48
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	514	-0-	-506	-0-	514	2			N	-0-					86
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					86
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					86
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					47
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					49

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					78
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					78
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	N	10					88
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

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	361	2	7	9	N	6					43
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					43
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					48
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

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					141
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					141
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					141
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	123	-0-	-897	-0-	40	2	83	9	N	75					392
12	1054	N	522	-0-	-532	-0-	58	2	464	9	N	422	335	1			479
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	2	482	9	N	438	622	1			295
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

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					32
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5017	2	13	9	N	12					44
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					44
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	591	2	3	9	N	3					81
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					83
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1195	2	2	9	N	2					128
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					132
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3	103	1			32
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					159
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					168
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	128	1			45
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

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	661	2	14	9	N	13					131
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	3	5			128
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	96	1			32
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		235	-0-	235	1566	233	2	2	9	Y	2					35
12	2478	N	912	-0-	-1566	-0-	911	2	1	9	Y	1					36
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8					44
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					45

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

11	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					48
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

11	2550	X	16	-0-	-2534	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2635	X	34	-0-	-2601	-0-	33	2	1	9	N	1					31
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					31
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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

11	900	N	257	-0-	-643	-0-	254	2	3	9	N	3					161
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	N	7					168
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	97	1			71
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

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

11	DLQ G-10		1667	-0-	1667	7755	1659	2	8	9	Y	7					98
12	2800	N	679	-0-	-2121	5634	678	2	1	9	Y	1					99
01	3100	N	205	-0-	-2895	2739	194	2	11	9	Y	10	70	1			39
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

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

11	2460	X	288	-0-	-2172	-0-	288	2			N	-0-					41
12	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			N	-0-					41
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	2	6	9	N	5					134
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					146
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	106	1			47
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

11	DLQ G-10		393	-0-	393	2015	391	2	2	9	Y	2					120
12	2498	X	483	-0-	-2015	-0-	483	2			Y	-0-					120
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	107	1			13
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

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

11	540	N	471	-0-	-69	-0-	469	2	2	9	N	2					65
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4					69
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					76
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

11	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5707	1590	2	68	9	Y	62	133	1			101
12	7184	X	1477	-0-	-5707	-0-	1412	2	65	9	Y	59					160
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1472	2	68	9	Y	62					222
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	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					141

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	9	N	22					80
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					81
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4					85
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					88

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	5323	1175	2	17	9	Y	15	99	1			97
12	2700	N	1237	-0-	-1463	3860	1219	2	18	9	Y	16					113
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1925	1150	2	15	9	Y	14					127
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					135

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

11	2130	N	1275	-0-	-855	-0-	849	2	426	9	N	387	341	1			208
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	444	2	493	9	N	448	473	1			183
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	480	2	504	9	N	458	509	1			132
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					127

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	706	2	3	9	N	3					65
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	570	2	10	9	N	9					74
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
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

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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	2	264	9	N	240	172	1			300
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	2	180	9	N	164	171	1			293
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	2	237	9	N	215	270	1			238
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

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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					34
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					34
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					34
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

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					51
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		367	-0-	367	2763	367	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	662	-0-	-2138	625	662	2			Y	-0-					-0-
01	1214	N	589	-0-	-625	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
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-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					59
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					59

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	2	19	9	N	17					85
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					85
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					90
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					128

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		827	-0-	827	3152	827	2			Y	-0-					58
12	2700	N	522	-0-	-2178	974	514	2	8	9	Y	7					65
01	1966	N	992	-0-	-974	-0-	992	2			Y	-0-					65
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					59
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					63
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					73

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6					92
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	5	5			87
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					91
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					104

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3059	-0-	3059	14726	3048	2	11	9	Y	10	14	1			24
12	19130	X	4404	-0-	-14726	-0-	4389	2	15	9	Y	14	14	1			24
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	2	15	9	Y	14	14	1			24
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	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					13

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		121	-0-	121	1302	121	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		397	-0-	397	1699	397	2			Y	-0-					-0-
01	1971	X	272	-0-	-1699	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					107
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					107
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					112
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

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					52
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					57
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					57
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					59

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		510	-0-	510	3804	506	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	2700	N	1136	-0-	-1564	2240	1130	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3100	N	919	-0-	-2181	59	913	2	6	9	Y	5	5	1			4
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2836	-0-	2836	11675	2836	2			N	-0-					45
12	13664	X	1989	-0-	-11675	-0-	1988	2	1	9	N	1					46
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					46
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
11	DLQ G-10		671	-0-	671	2206	671	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	444	-0-	-2206	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	589	2	11	9	N	10					107
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					107
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					230

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4670	-0-	1670	3425	4670	2			N	-0-					68
12	3100	N	1916	-0-	-1184	2241	1916	2			N	-0-					68
01	3100	N	2273	-0-	-827	1414	2273	2			N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3818	1522	2	21	9	Y	19	33	1			26
12	2700	N	1460	-0-	-1240	2578	1423	2	37	9	Y	34	34	1			26
01	3100	N	888	-0-	-2212	366	846	2	42	9	Y	38	34	1			30
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					29

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	6972	1308	2	9	9	Y	8	11	1			14
12	2700	N	2033	-0-	-667	6305	2021	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	3100	N	1879	-0-	-1221	5084	1867	2	12	9	Y	11	11	1			14
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	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	610					Y	NO RPT					8

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		194	-0-	194	1059	151	2	43	9	Y	39					165
12	1291	N	232	-0-	-1059	-0-	192	2	40	9	Y	36					201
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					201
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

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
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					145
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	N	11					156
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					159
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					25

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
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.		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
11	DLQ G-10		721	-0-	721	9532	708	2	13	9	Y	12	13	1			5
12	10516	X	984	-0-	-9532	-0-	971	2	13	9	Y	12	12	1			5
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	12	1			5
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	2	4	9	N	4					60
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					66
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					71
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					84

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	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
11	DLQ G-10		856	-0-	856	3606	827	2	29	9	Y	26	37	1			35
12	2700	N	1165	-0-	-1535	2071	1124	2	41	9	Y	37	37	1			35
01	3100	N	1339	-0-	-1761	310	1296	2	43	9	Y	39	37	1			37
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	DLQ G-10		1079	-0-	1079	7916	1059	2	20	9	Y	18	18	1			7
12	2700	N	1772	-0-	-928	6988	1754	2	18	9	Y	16	16	1			7
01	3100	N	1848	-0-	-1252	5736	1830	2	18	9	Y	16	16	1			7
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	3358					Y	NO RPT					6

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
11	DLQ G-10		7922	-0-	7922	48324	7888	2	34	9	Y	31	51	1			101
12	59845	X	11521	-0-	-48324	-0-	11465	2	56	9	Y	51	51	1			101
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12326	2	61	9	Y	55	51	1			105
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	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					94

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
11	DLQ G-10		256	-0-	256	3097	249	2	7	9	Y	6					173
12	2800	N	870	-0-	-1930	1167	855	2	15	9	Y	14					187
01	1980	N	813	-0-	-1167	-0-	812	2	1	9	Y	1	162	1			26
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

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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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

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
11	DLQ G-10		1380	-0-	1380	7549	1380	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	563	-0-	-2237	5312	563	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	738	-0-	-2362	2950	738	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

11	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1084	2	6	9	N	5					87
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					95
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					56
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					56
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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

11	780	N	244	-0-	-536	-0-	244	2			N	-0-					88
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					89
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
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

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

11	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1324	2	1	9	N	1					163
12	1922	N	967	-0-	-955	-0-	959	2	8	9	N	7					170
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	127	1			43
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

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

11	DLQ G-10		1734	-0-	1734	6367	1733	2	1	9	Y	1					70
12	2700	N	1416	-0-	-1284	5083	1403	2	13	9	Y	12					82
01	3100	N	1529	-0-	-1571	3512	1521	2	8	9	Y	7	44	1			45
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	976	-0-	-374	-0-	975	2	1	9	N	1	82	1			20
12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					20
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					26
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1341	-0-	1341	5514	1332	2	9	9	Y	8					135
12	6463	X	949	-0-	-5514	-0-	949	2			Y	-0-					135
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	98	1			37
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		539	-0-	539	2399	539	2			Y	-0-					-0-
12	3431	X	1032	-0-	-2399	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1157	-0-	-463	-0-	1157	2			N	-0-					60
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1261	2	3	9	N	3					63
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					64
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

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8121	2527	2	3	9	Y	3					68
12	2700	N	2138	-0-	-562	7559	2138	2			Y	-0-					68
01	3100	N	2615	-0-	-485	7074	2612	2	3	9	Y	3					71
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	1730					Y	NO RPT					76

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
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					98
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					105
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8	61	1			52
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

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
11	DLQ G-10		277	-0-	277	1507	276	2	1	9	Y	1					17
12	1670	N	163	-0-	-1507	-0-	163	2			Y	-0-					17
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	2505	2	4	9	N	4	59	1			21
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2937	2	6	9	N	5					26
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2508	2	7	9	N	6					32
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					39

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

11	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-					81
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	5	2	2	9	N	2					83
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
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

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			N	-0-					99
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					99
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	54	1			46
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					48

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

11	DLQ G-10		799	-0-	799	3005	799	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	690	-0-	-2110	895	690	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	621	-0-	-895	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

11	2250	N	1865	-0-	-385	-0-	1854	2	11	9	N	10					97
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1708	2	6	9	N	5					102
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	N	8	44	1			66
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					67
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					67
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					67
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					82
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	63	1			19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					55
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					55
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					55

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					37
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					37
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					37

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1452	-0-	1452	6268	1452	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1667	-0-	-1033	5235	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1629	-0-	-1471	3764	1629	2			Y	-0-					-0-
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	N	4					30
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					61
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1368	2	10	9	N	9					102
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					111
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					124
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					134

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2000	-0-	2000	9298	1986	2	14	9	Y	13					180
12	2700	N	1685	-0-	-1015	8283	1685	2			Y	-0-					180
01	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	5779					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
11	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	2			N	-0-					66
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	2383	2			N	-0-					66
01	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			N	-0-					66
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

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2			N	-0-					53
12	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2			N	-0-					53
01	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					53
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1344	2	4	9	N	4					72
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6					78
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					79
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					90

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					53
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					53
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
11	1740	N	1066	-0-	-674	-0-	1058	2	8	9	N	7					92
12	1581	N	883	-0-	-698	-0-	881	2	2	9	N	2					94
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					95
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	16956	2815	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16956					Y	-0-					-0-
01	20130	X	3174	-0-	-16956	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6289	1421	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1734	-0-	-966	5323	1722	2	12	9	Y	11					11
01	3100	N	1776	-0-	-1324	3999	1769	2	7	9	Y	6					17
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					36

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1794	-0-	-696	-0-	1700	2	94	9	N	85	177	1			23
12	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1585	2	4	9	N	4					27
01	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1367	2	21	9	N	19					46
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	1409	-0-	-391	-0-	1400	2	9	9	N	8					70

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					41
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3458	-0-	458	458	3458	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	892	3534	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3644	-0-	544	1436	3644	3			N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	980	-0-	-580	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1868	2	N	1	140	1			13
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1879	2	N	5					18
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					18
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	2	N	-0-					18
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1913	2	N	10					28
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	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

11	800	N	2376	-0-	1576	1576	15 77	1 9	2284	2	N	70	187	1			28
12	T. A.		2341	-0-	2341	3917	16 61	1 9	2264	2	N	55					83
01	T. A.		2525	-0-	2525	6442	16 74	1 9	2435	2	N	67					150
02	T. A.		2142	-0-	2142	8584	14 1	1 9	2127	2	N	1	146	1			5
03	T. A.		2329	-0-	2329	10913	16 6	1 9	2307	2	N	5					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10913					N	NO RPT					10

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					12
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	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

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	-0-	23	1			15
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	2	N	-0-					15
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1170	2	N	-0-					15
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-					7
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	2	N	-0-					7
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	15	1	2298	2	N	170	177	1			-0-
							187	9									
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA 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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1379	2	N	30	121	1			17
							33	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	16					33
							18	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	12					45
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-780	-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
11	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	11	1	2241	2	N	1	138	1			6
							1	9									
12	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	13	1	2284	2	N	7					13
							8	9									
01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	14	1	2516	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					2

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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					3
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					3
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	12	125	1			10
							13	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					10
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	-0-					10
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					123

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-					55
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					55
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-570	-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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	15					20
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	N	-0-					20
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	45					65
							50	9									
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					17

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	15	1	2273	2	N	-0-					3
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	24					27
							26	9									
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	2	N	20					47
							22	9									
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	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	15	1	1797	2	N	-0-					115
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					115
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	N	-0-					115
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					73
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			73
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					73
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					10
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					10
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1251	3			N	-0-					214
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	3	34	9	N	31					245
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	174	1			85
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					105

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2043	3	40	9	Y	36					68
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2092	3	39	9	Y	35	25	1			78
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1939	3	36	9	Y	33	55	1			56
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					34

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	1971	3	86	9	Y	78					148
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1981	3	85	9	Y	77	55	1			170
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1793	3	78	9	Y	71	119	1			122
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					77

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	X	-0-	-0-	-1024	-0-					Y	3					61
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			39
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			12
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4230	3	114	9	Y	104					199
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4296	3	114	9	Y	104	74	1			229
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4209	3	105	9	Y	95	160	1			164
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	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-	74	1			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	396	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	3	N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	3	N	-0-					-0-
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	682	1	1709	2	N	77	176	1			115
							85	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	3	Y	2					117
							2	9									
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8					125
							9	9									
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									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	21					48
							23	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	11					59
							12	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	10					69
							11	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	3	Y	71					140
							78	9									
*04	3000	N	3254	-0-	254	254	61	1	3161	3	Y	29					169
							32	9									

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
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	253	1	634	2	N	6					68
							7	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	N	17					85
							19	9									
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	18	1	935	3	N	44					129
							48	9									
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									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

11	630	N	556	-0-	-74	-0-	1	1	535	2	N	18					23
							20	9									
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	21	1	659	3	N	-0-					23
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	N	-0-					23
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
12	3100	N	3688	-0-	588	588	70	1	3618	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3614	-0-	514	1102	70	1	3544	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2705	-0-	-95	1007	51	1	2654	3	Y	-0-					-0-
03	3278	X	2271	-0-	-1007	-0-	40	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

11	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	867	1	2172	2	N	12					132
							13	9									
12	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	53	1	2738	3	Y	13					145
							14	9									
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									
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									

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
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1498	1	3619	2	N	-0-	54	1			129
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	79	1	2535	3	N	35					164
							39	9									
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119	1	3855	3	N	31					195
							34	9									
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									

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
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2299	2	29	9	N	26	8	8			211
12	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2454	2	31	9	N	28	6	8			233
01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2192	2	21	9	N	19	7	8			245
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	1	8			85
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	2	56	9	Y	51	109	1			27
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	8			27
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					60
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			60
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					23
01	14B2 EXT		1180	-0-	1180	1516	1179	2	1	9	N	1	1	8			23
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					82
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					82
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6		6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

11	300	N	43	-0-	-257	-0-	5	1	38	2	N	-0-					121
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-					121
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					121
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

11	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	3690	2	70	9	Y	64					82
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4781	2	15	9	Y	14	2	8			94
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

11	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	3056	2	94	9	N	85					110
12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-					110
01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					110
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					9
12	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	1884	2	32	9	Y	29					38
01	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1911	2	6	9	Y	5					43
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	463	2	14	9	Y	13					26
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					3
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-

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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					109
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					109
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					109
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			Y	-0-					27
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			Y	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1631	-0-	-439	-0-	1631	2			Y	-0-					11
12	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	1857	2	42	9	Y	38					49
01	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1724	2	3	9	Y	3					52
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

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
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	303 23	1 9	4807	2	Y	21	94	1			27
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	423 29	1 9	4618	2	Y	26					53
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494 17	1 9	4446	2	Y	15	3	8			65
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534 19	1 9	5178	2	Y	17	3	8			79
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534 14	1 9	6138	2	Y	13	2	8			90
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469 13	1 9	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	690 22	1 9	1856	2	N	20	166	1			30
12	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	713 24	1 9	1872	2	N	22					52
01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690 22	1 9	1791	2	N	20	2	8			70
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588 29	1 9	1767	2	N	26	1	8			95
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651 76	1 9	1887	2	N	69	2	8			162
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630 100	1 9	1504	2	N	91	181	1	2	8	70

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-					27
12	1426	N	758	-0-	-668	-0-	758	2			N	-0-					27
01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2993	-0-	-817	-0-	2989	2	4	9	N	4	67	1			67
12	3937	X	3065	-0-	-872	-0-	3065	2			N	-0-					67
01	3937	X	1843	-0-	-2094	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			67
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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	13137	-0-	-2013	-0-	1583	1	11366	2	N	171	179	1	1	8	153
							188	9									
12	15190	X	12334	-0-	-2856	-0-	1271	1	11009	2	N	49					202
							54	9									
01	14973	X	8938	-0-	-6035	-0-	218	1	8613	2	N	97	176	1	1	8	122
							107	9									
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									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6253	-0-	-1817	-0-	347	1	5906	2	Y	-0-					42
12	8339	X	8290	-0-	-49	-0-	506	1	7784	2	Y	-0-					42
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	506	1	7727	2	Y	17					59
							19	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6646	-0-	-764	-0-	1123	1	5379	2	N	131	178	1	3	8	95
							144	9									
12	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	1209	1	5432	2	N	39					134
							43	9									
01	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	1209	1	5374	2	N	161	5	8			290
							177	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

11	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					8
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-					8
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	893	2	52	9	Y	47	30	1	2	8	23
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2057	2			Y	-0-					24
12	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					24
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					24
12	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	2515	2	18	9	Y	16	16	8			24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					3
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					29
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					29
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					5
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					5
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	3120	X	2372	-0-	-748	-0-	2372	2			Y	-0-					2
12	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	8			2
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

11	2040	X	1892	-0-	-148	-0-	1892	2			Y	-0-					133
12	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	8			133
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2325	2	64	9	Y	58	7	8			184
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					122
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					122
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	N	6	102	1	6	8	20
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3	3	8			1
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3111	2	140	9	Y	127	27	8			121
12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2853	2	4	9	Y	4	4	8			121
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	2948	2	79	9	Y	72	24	8			169
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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*12	643	643	-0-	-0-	-0-	115	1	528	2		Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					27
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					27
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					27
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2728	2	74	9	Y	67	16	8			52
12	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	8			52
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3234	2	55	9	Y	50	15	8			87
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					76
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	-0-					127
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					127
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					127
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

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1062	1	4084	2	Y	15	15	8			13
							17	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1135	1	5224	2	Y	11	11	8			13
							12	9									
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1181	1	4375	2	Y	12	12	8			13
							13	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

11	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			Y	-0-					18
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3246	2	2	9	Y	2	2	8			18
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2475	2	87	9	Y	79	50	1	15	8	32
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		634	-0-	634	634	113	1	521	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

11	1770	X	1569	-0-	-201	-0-	1569	2			Y	-0-					24
12	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
01	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	201	2	Y	106	112	1			7
							117	9									
12	217	X	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	Y	-0-					7
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					7
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					1
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					115
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					20
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					20
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

11	420	X	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					2
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			Y	-0-					82
12	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	3268	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3889	2	147	9	Y	134	16	8			200
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3

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
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1143	2	Y	26	106	1	19	7	6
							29	9									
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	465	1	1590	2	Y	6					12
							7	9									
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	410	1	1875	2	Y	37	5	1			44
							41	9									
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	380	1	1821	2	Y	2	41	1			5
							2	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	501	1	1746	2	Y	-0-					5
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	533	1	1811	2	Y	-0-					5
*01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					5
*02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	208	1	545	2	Y	-0-					5
*03	DLQ G-10		489	-0-	489	1242	138	1	349	2	Y	2					7
							2	9									
04	DLQ G-10		350	-0-	350	1592	119	1	231	2	Y	-0-					8

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					50
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	196	1	664	2	N	-0-					50
01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	248	1	714	2	N	-0-					50
*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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	302	1	588	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					1
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1464	2	Y	13	26	1	11	7	1
							14	9									
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1500	2	Y	2					3
							2	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	314	1	1436	2	Y	10	1	1			12
							11	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	-0-	11	1			1
*11	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	302	1	1054	2	Y	-0-					1
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	350	1	1187	2	Y	-0-					1
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					1
*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

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

11	300	N	45	-0-	-255	-0-	6	1	24	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1121	2	Y	131	110	1			22
							144	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	228	1	1039	2	Y	150	121	1			51
							165	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	623	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	1041	1	8003	2	N	-0-					-0-
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	890	1	6708	2	N	-0-					-0-
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									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

11	1950	X	1267	-0-	-683	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	139	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					22
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	189	1	3676	2	N	-0-			-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3648	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	180	1	3210	2	N	-0-			-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			Y	-0-			31
12	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	2			Y	-0-			31
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-			31
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	108	1	2112	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	121	1	2154	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	107	1	1877	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	97	1	1665	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	2	N	-0-			-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	116	1	2065	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	558	2	1	9	Y	1	97	1			-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	14	1	433	3	Y	45	9	1			36
							50	9									
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7	1	208	3	Y	2	5	1			33
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	224	-0-	-376	-0-	210	2	14	9	N	13					203
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	113	2	12	9	N	11	172	1			42
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					44
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			N	-0-					67
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					67
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					77
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	97	1	1342	2	N	11					130
							12	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					150
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	N	13					163
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	N	43					195
							47	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					197
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					197
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

11	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	93	1	1291	2	N	17					148
							19	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1459	2	18	9	N	16	1	8			163
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					172
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

11	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	123	1	1703	2	N	-0-					103
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					103
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					103
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					158
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					168
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					170
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	181	1	2500	2	N	38					124
							42	9									
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2349	2	29	9	N	26					150
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	9	N	36					186
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

11	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	90	1	1236	2	N	46					193
							51	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					210
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	185	1			43
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

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16					59
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					62
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					74
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	21143	X	5220	-0-	-15923	-0-	15	1	5168	2	N	34					192
							37	9									
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	16	1	5299	2	N	26					218
							29	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16	1	5689	2	N	41	172	1			87
							45	9									
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	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					190

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	9	N	8					88
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					88

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2436	X	1753	-0-	-683	-0-	15	1	1670	2	N	62					157
							68	9									
12	2418	X	1703	-0-	-715	-0-	16	1	1653	2	N	31					188
							34	9									
01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	16	1	1611	2	N	51	186	1			53
							56	9									
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					113

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3190	-0-	-1220	-0-	3181	2	9	9	Y	8					60
12	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	2047	2	7	9	Y	6	50	1			16
01	3968	X	2452	-0-	-1516	-0-	2452	2			Y	-0-					16
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1946	-0-	-454	-0-	1932	2	14	9	N	13					194
12	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	1987	2	23	9	N	21	12	1			203
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	N	3					206
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

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					49
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	48	1			13
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					13
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

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	434	2	9	9	Y	8					62
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	409	2	23	9	Y	21	65	1			18
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	3216	2	65	9	Y	59	117	1			74
12	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2925	2	35	9	Y	32	92	1			14
01	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	2351	2	75	9	Y	68					82
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	2	10	9	N	9					68
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2	8	1			62
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					64
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

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	Y	30	21	1			22
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6	19	1			9
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
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

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	584	2	20	9	Y	18	16	1			2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	Y	27					29
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

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3216	2	33	9	Y	30	39	1			30
12	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	2746	2	8	9	Y	7	28	1			9
01	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	2630	2	14	9	Y	13					22
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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	N	15					93
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	N	26	7	8			112
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1324	2	22	9	N	20	2	8			130
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	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1115	2	14	9	N	13					183

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					124
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					124
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					124
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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1297	-0-	-1943	-0-	1286	2	11	9	N	10	3	8			129
12	3348	X	1426	-0-	-1922	-0-	1416	2	10	9	N	9	6	8			132
01	3348	X	1915	-0-	-1433	-0-	1884	2	31	9	N	28	1	8			159
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	165	-0-	-1850	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	480	-0-	-1415	-0-	469	3	11	9	N	10	163	1			48
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					48
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					122
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					74
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					74
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			N	-0-					165
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					165
01	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					168

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					102
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					102
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					144
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					144
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	3	7	9	N	6					150
02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	4					159
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					159

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4879	3	13	9	N	12					179
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4975	3	6	9	N	5					184
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4428	3	23	9	N	21					205
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					63

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	3822	3	20	9	N	18					107
12	4619	X	3933	-0-	-686	-0-	3892	3	41	9	N	37					144
01	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3488	3	20	9	N	18					162
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					82

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	246	1	724	2	N	-0-	53	1			32
12	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	42	1	660	3	N	-0-					32
01	1209	N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					32
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	60	1	722	3	N	10					42
							11	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	3	N	6					48
							7	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	3	N	72					120
							79	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	1078	1	1419	2	N	15					83
							17	9									
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	108	1	1710	3	N	2					85
							2	9									
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	121	1	1624	3	N	9					94
							10	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	114	1	1368	3	N	118					212
							130	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	170	1	1973	3	N	152	187	1			177
							167	9									
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1671	3	N	12	177	1			12
							13	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	330	1	827	2	N	-0-	76	1			112
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	3	N	23					135
							25	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	N	5					140
							6	9									
02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	26	1	855	3	N	7					147
							8	9									
03	1519	N	867	-0-	-652	-0-	26	1	830	3	N	10					157
							11	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	960	3	N	18					175
							20	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	296	1	548	2	N	-0-	137	1			-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	N	52					52
							57	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	17	30	1			39
							19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
							10	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	647	3	N	10	15	1			43
							11	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					56
							14	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	165	1	217	2	N	-0-	96	1			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	3	N	96					96
							106	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	3	N	21	35	1			82
							23	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
							25	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	126	1	1797	3	N	31	44	1			92
							34	9									
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	3	N	49					141
							54	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	165	1	217	2	N	-0-	238	1			142
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	14	1	232	3	N	-0-					142
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142
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									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	358	-0-	-842	-0-	125	1	231	2	N	2					92
							2	9									
12	1209	N	400	-0-	-809	-0-	22	1	311	3	N	61					153
							67	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	7	11	1			149
							8	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
							8	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	8	13	1			151
							9	9									
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					169
							20	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	385	1	557	2	N	10					73
							11	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	3	N	9					82
							10	9									
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	62	1	823	3	N	13					95
							14	9									
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									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	717	1	1035	2	N	17					85
							19	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1549	3	N	156					241
							172	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	13	192	1			62
							14	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	2019	1	3735	2	N	53	187	1			252
							58	9									
12	6913	X	5397	-0-	-1516	-0-	321	1	4580	3	N	451					703
							496	9									
01	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	343	1	4590	3	N	166	298	1			571
							183	9									
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-	276	1	4613	3	N	92					663
							101	9									
03	6541	X	5131	-0-	-1410	-0-	328	1	4698	3	N	95	116	1			642
							105	9									
04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	281	1	4315	3	N	170	190	1			622
							187	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	709	1	933	2	N	15					164
							17	9									
12	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	68	1	1077	3	N	-0-					164
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	82	1	1107	3	N	-0-					164
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									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					187
12	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					187
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	316	2	14	9	N	13					200
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	N	34	1	8			177
12	1953	X	1540	-0-	-413	-0-	1509	2	31	9	N	28	3	8			202
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2523	2	35	9	N	32	3	8			231
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					50
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	633	2	35	9	N	32					82
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	583	2	13	9	N	12					94
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	158	2	1	9	N	1					160
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	185	2	2	9	N	2					162
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	247	2	8	9	N	7					169
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20					165
12	1736	N	1159	-0-	-577	-0-	1137	2	22	9	Y	20	2	8			183
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1044	2	15	9	Y	14	1	8			196
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	1	8			232
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1258	2	28	9	N	25	190	1	3	8	64
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1293	2	24	9	N	22	1	8			85
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			105
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			105
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					105
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

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
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1494	2	3	9	N	3					175
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1385	2	6	9	N	5	1	8			179
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	1	8			180
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

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
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1782	2	30	9	N	27					241
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	N	33					274
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	638	2	100	9	N	91	182	1			183
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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

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
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2036	2	110	9	N	100	177	1			512
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					529
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	N	58					587
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

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1495	2	46	9	N	42	177	1			28
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	N	8					36
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					41
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1785	2	7	9	N	6					394
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1789	2	52	9	N	47					441
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					448
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

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10					678
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12					690
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2404	2	99	9	N	90					780
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

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2029	2	125	9	N	114	177	1			-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					7
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					14
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

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	N	22					121
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2071	2	125	9	N	114					235
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2059	2	33	9	N	30	180	1			85
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					446
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					451
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					454
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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1887	2	8	9	N	7					437
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					444
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					454
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

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	2	11	9	N	10					158
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2566	2	63	9	N	57					215
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	2	22	9	N	20	182	1			53
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-

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1887	2	99	9	N	90					697
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32	180	1			549
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					559
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

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

11	2400	N	2013	-0-	-387	-0-	2000	2	13	9	N	12					697
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2742	2	20	9	N	18					715
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	180	1			612
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

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1952	2	9	9	N	8					731
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7					738
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2002	2	124	9	N	113	182	1			669
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

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					1631
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1631
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	173	1			1458
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
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

SMITH 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
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1848	2	7	9	N	6					240
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1946	2	129	9	N	117	180	1			177
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					184
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
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

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	42	1	1340	2	Y	1	154	1			37
							1	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	14	46	1			5
							15	9									
01	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	105	1	3374	2	Y	-0-	34	1			8
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	97	1	3252	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	865	-0-	-1715	-0-	36	1	809	2	Y	18					47
							20	9									
12	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	50	1	1119	2	Y	42	36	1			53
							46	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	34	54	1			33
							37	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	85	1	1886	2	Y	14					27
							15	9									
12	1519	N	765	-0-	-754	-0-	32	1	714	2	Y	17	20	1			24
							19	9									
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	66	1	1471	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	98	1	2173	2	Y	31					58
							34	9									
12	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	93	1	2066	2	Y	31	44	1			45
							34	9									
01	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	100	1	2224	2	Y	33	44	1			34
							36	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	90	1	2011	2	Y	16					31
								18	9									
12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	26	24	1			33
								29	9									
01	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	24	30	1			27
								26	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	971	-0-		-709	-0-	41	1	910	2	Y	18					38
								20	9									
12	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	89	1	1975	2	Y	8	29	1			17
								9	9									
01	1550	N	1168	-0-		-382	-0-	50	1	1110	2	Y	7	15	1			9
								8	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1632	-0-		-108	-0-	70	1	1550	2	Y	11					23
								12	9									
12	1581	N	1339	-0-		-242	-0-	57	1	1264	2	Y	16	18	1			21
								18	9									
01	1643	N	1590	-0-		-53	-0-	68	1	1508	2	Y	13	19	1			15
								14	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
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-

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
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					3
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					3
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					3
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

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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					30
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	N	23					53
							25	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	19					72
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-480	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	525	1	759	2	N	-0-	157	1			190
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	-0-					190
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190
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									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	688	2	23	9	N	21	9	8			1912
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	3	8			1942
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27	2	8			1967
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	663	2	13	9	N	12	1	8			102
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2079	2	78	9	N	71	7	8			166
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	2	37	9	N	34	147	1	7	8	46
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8147	-0-	-2353	-0-	245	1	7894	3	Y	7					112
							8	9									
12	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	260	1	8550	3	Y	-0-					112
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	528	1	9177	3	Y	15					127
							17	9									
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52					179
							57	9									
03	8804	X	852	-0-	-7952	-0-	851	1	1	9	Y	1					180
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					180

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	17993	3	17	9	Y	15					231
12	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	14985	3			Y	-0-					231
01	20150	X	15125	-0-	-5025	-0-	15114	3	11	9	Y	10	183	1			58
02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58
03	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-					58
04	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					58

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5404	-0-	-1136	-0-	336	1	5046	3	Y	20					67
							22	9									
12	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	283	1	5052	3	Y	3					70
							3	9									
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	295	1	4948	3	Y	64					134
							70	9									
02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	9									
03	5859	X	328	-0-	-5531	-0-	306	1	22	9	Y	20	179	1			30
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	14940	X	13892	-0-	-1048	-0-	13879	3	13	9	N	12					115
12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15147	3	2	9	N	2					117
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16197	3	50	9	N	45					162
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	10					187
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					187

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
11	9750	X	1260	-0-	-8490	-0-	1237	3	23	9	Y	21	30	1			27
12	9114	X	739	-0-	-8375	-0-	725	3	14	9	Y	13	15	1			25
01	9021	X	1594	-0-	-7427	-0-	1563	3	31	9	Y	28	18	1	7	8	28
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	3	1			19
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	13380	X	12273	-0-	-1107	-0-	12242	3	31	9	N	28					48
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12598	3	13	9	N	12					60
01	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	12028	3	41	9	N	37					97
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	117	183	1			102
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					102

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
11	12060	X	9048	-0-	-3012	-0-	259	1	8766	3	Y	21					145
							23	9									
12	12462	X	10637	-0-	-1825	-0-	280	1	10351	3	Y	5					150
							6	9									
01	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	300	1	11117	3	Y	42					192
							46	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									
03	10633	X	336	-0-	-10297	-0-	314	1	22	9	Y	20	177	1			104
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	20961	3	57	9	Y	52	47	1			115
12	21266	X	20692	-0-	-574	-0-	20634	3	58	9	Y	53	47	1			121
01	21390	X	21239	-0-	-151	-0-	21187	3	52	9	Y	47	54	1			114
02	19628	X	19319	-0-	-309	-0-	19288	3	31	9	Y	28	26	1			116
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	37	38	1			115
04	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					115

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8558	-0-	-2332	-0-	8533	3	25	9	N	23					140
12	10974	X	9260	-0-	-1714	-0-	9254	3	6	9	N	5					145
01	10850	X	9541	-0-	-1309	-0-	9517	3	24	9	N	22					167
02	9492	X	8196	-0-	-1296	-0-	8138	3	58	9	N	53					220
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	46	183	1			83
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13777	-0-	-773	-0-	13777	3			N	-0-					202
12	14725	X	14679	-0-	-46	-0-	14679	3			N	-0-					202
01	14725	X	14409	-0-	-316	-0-	14407	3	2	9	N	2	161	1			43
02	13300	X	12389	-0-	-911	-0-	12389	3			N	-0-					43
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					43
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

11	9420	X	8353	-0-	-1067	-0-	8290	3	63	9	Y	57	50	1			97
12	9238	X	7412	-0-	-1826	-0-	7353	3	59	9	Y	54	49	1			102
01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8507	3	56	9	Y	51	57	1			96
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	40	41	1			97
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					97

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					44
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					44
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	784	-0-	-86	-0-	781	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	29	1			2
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1	1	1927	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	2	1	1914	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
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

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1248	2	58	9	Y	53	85	1			24
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1276	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1459	2	75	9	Y	68					94
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

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	875	2	57	9	Y	52	77	1			24
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1005	2	97	9	Y	88	86	1			26
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23					49
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

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
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1414	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1	1	1337	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	2	1	1276	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

11	22230	X	21785	-0-	-445	-0-	21578	2	207	9	N	188	170	1			310
12	22444	X	21184	-0-	-1260	-0-	21064	2	120	9	N	109	353	1			66
01	22444	X	20548	-0-	-1896	-0-	20266	2	282	9	N	256	179	1			143
*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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

11	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	26259	2	300	9	N	273	179	1			295
12	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26634	2	297	9	N	270	365	1			200
01	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26690	2	307	9	N	279	361	1			118
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

11	25740	X	19312	-0-	-6428	-0-	2	1	19288	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	25885	X	18567	-0-	-7318	-0-	12	1	18531	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	25885	X	18597	-0-	-7288	-0-	22	1	18547	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

11	19080	X	17600	-0-	-1480	-0-	17349	2	251	9	N	228					312
12	18135	X	17746	-0-	-389	-0-	17340	2	406	9	N	369	547	1			134
01	18135	X	17741	-0-	-394	-0-	17486	2	255	9	N	232	187	1			179
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	57826	X	57826	-0-	-0-	-0-	995	1	56445	2	N	351	367	1			463
							386	9									
12	56093	X	56093	-0-	-0-	-0-	841	1	54764	2	N	444	372	1			535
							488	9									
01	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	791	1	55264	2	N	440	729	1			246
							484	9									
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

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
11	23340	X	21673	-0-	-1667	-0-	2	1	21427	2	Y	222	234	1			17
							244	9									
12	23219	X	22329	-0-	-890	-0-	14	1	22045	2	Y	245	242	1			20
							270	9									
01	23219	X	21970	-0-	-1249	-0-	25	1	21649	2	Y	269	261	1			28
							296	9									
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

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
11	36150	X	33054	-0-	-3096	-0-	3	1	32818	2	Y	212	223	1			17
							233	9									
12	35991	X	33450	-0-	-2541	-0-	22	1	33172	2	Y	233	231	1			19
							256	9									
01	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38	1	32521	2	Y	257	249	1			27
							283	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51900	X	51900	-0-	-0-	-0-	5	1	51618	2	Y	252	265	1			20
							277	9									
12	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	34	1	51774	2	Y	255	254	1			21
							281	9									
01	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60	1	50579	2	Y	244	240	1			25
							268	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590	X	22697	-0-	-2893	-0-	22641	2	56	9	N	51	169	1			41
12	25730	X	22894	-0-	-2836	-0-	22500	2	394	9	N	358	180	1			219
01	24862	X	22750	-0-	-2112	-0-	22603	2	147	9	N	134					353
*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

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
11	48300	X	45946	-0-	-2354	-0-	45502	2	444	9	N	404	518	1			160
12	50034	X	44838	-0-	-5196	-0-	44334	2	504	9	N	458	349	1			269
01	50034	X	43446	-0-	-6588	-0-	43027	2	419	9	N	381	358	1			292
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

11	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	4	1	41828	2	Y	273	287	1			21
							300	9									
12	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	27	1	41037	2	Y	283	281	1			23
							311	9									
01	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45	1	38033	2	Y	294	286	1			31
							323	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

11	12630	X	10103	-0-	-2527	-0-	9893	2	210	9	N	191	191	1			178
12	11966	X	9377	-0-	-2589	-0-	9246	2	131	9	N	119	172	1			125
01	11966	X	7852	-0-	-4114	-0-	7754	2	98	9	N	89	168	1			46
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1062	1	7906	2	N	145	176	1			171
							160	9									
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	900	1	7876	2	N	70	186	1			55
							77	9									
01	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	877	1	6815	2	N	106					161
							117	9									
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									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

11	42128	X	42128	-0-	-0-	-0-	4	1	41790	2	Y	304	319	1			24
							334	9									
12	42025	X	42025	-0-	-0-	-0-	27	1	41636	2	Y	329	326	1			27
							362	9									
01	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	48	1	40750	2	Y	354	344	1			37
							389	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

11	41956	X	41956	-0-	-0-	-0-	4	1	41663	2	Y	263	276	1			21
							289	9									
12	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	27	1	41909	2	Y	284	282	1			23
							312	9									
01	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	50	1	42820	2	Y	306	297	1			32
							337	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	26100	X	23962	-0-	-2138	-0-	715	1	23127	2	N	109					219
							120	9									
12	26319	X	24106	-0-	-2213	-0-	638	1	23354	2	N	104					323
							114	9									
01	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	604	1	22838	2	N	101	180	1			244
							111	9									
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

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
11	30210	X	26867	-0-	-3343	-0-	3	1	26620	2	Y	222	234	1			17
							244	9									
12	29016	X	27201	-0-	-1815	-0-	17	1	26934	2	Y	227	225	1			19
							250	9									
01	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	31	1	26405	2	Y	219	215	1			23
							241	9									
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

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	20478	-0-	-4632	-0-	2	1	20432	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
12	22010	X	20833	-0-	-1177	-0-	13	1	20770	2	Y	45	44	1			4
							50	9									
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	26	1	22033	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
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									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	20515	-0-	-2285	-0-	2	1	20402	2	Y	101	106	1			8
							111	9									
12	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	14	1	21743	2	Y	107	106	1			9
							118	9									
01	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	26	1	21707	2	Y	109	107	1			11
							120	9									
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55200	X	47344	-0-	-7856	-0-	47183	2	161	9	N	146					235
12	52235	X	46672	-0-	-5563	-0-	46228	2	444	9	N	404	541	1			98
01	52235	X	45027	-0-	-7208	-0-	44828	2	199	9	N	181	177	1			102
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

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
11	34350	X	31256	-0-	-3094	-0-	3	1	31054	2	Y	181	191	1			14
							199	9									
12	35340	X	31487	-0-	-3853	-0-	20	1	31261	2	Y	187	186	1			15
							206	9									
01	34813	X	30532	-0-	-4281	-0-	36	1	30295	2	Y	183	179	1			19
							201	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58710	X	47789	-0-	-10921	-0-	5	1	47367	2	Y	379	400	1			30
							417	9									
12	45990	X	45990	-0-	-0-	-0-	30	1	45534	2	Y	387	385	1			32
							426	9									
01	43005	X	43005	-0-	-0-	-0-	50	1	42512	2	Y	403	393	1			42
							443	9									
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									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	51270	X	50482	-0-	-788	-0-	5	1	50100	2	Y	343	361	1			27
							377	9									
12	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-	33	1	51002	2	Y	341	340	1			28
							375	9									
01	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	58	1	49679	2	Y	354	345	1			37
							389	9									
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

11	18330	X	15130	-0-	-3200	-0-	2	1	14972	2	Y	142	149	1			11
							156	9									
12	18042	X	15525	-0-	-2517	-0-	10	1	15349	2	Y	151	150	1			12
							166	9									
01	18042	X	15148	-0-	-2894	-0-	18	1	14954	2	Y	160	155	1			17
							176	9									
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

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

11	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	6	1	62255	2	Y	424	446	1			33
							466	9									
12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	41	1	62486	2	Y	454	450	1			37
							499	9									
01	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	71	1	60469	2	Y	477	464	1			50
							525	9									
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

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

11	64350	X	51830	-0-	-12520	-0-	5	1	50925	2	Y	818	860	1			64
							900	9									
12	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	33	1	50739	2	Y	828	824	1			68
							911	9									
01	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	59	1	49720	2	Y	829	811	1			86
							912	9									
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									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

11	33780	X	26691	-0-	-7089	-0-	3	1	26421	2	Y	243	255	1			19
							267	9									
12	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	16	1	24828	2	Y	268	265	1			22
							295	9									
01	28334	X	14100	-0-	-14234	-0-	16	1	13949	2	Y	123	132	1			13
							135	9									
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									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

11	37770	X	34857	-0-	-2913	-0-	4	1	34543	2	Y	282	297	1			22
							310	9									
12	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	23	1	34763	2	Y	313	309	1			26
							344	9									
01	36890	X	31942	-0-	-4948	-0-	37	1	31554	2	Y	319	312	1			33
							351	9									
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

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

11	50820	X	45471	-0-	-5349	-0-	169	1	44346	2	N	869	1093	1			219
							956	9									
12	45710	X	45710	-0-	-0-	-0-	90	1	44839	2	N	710	726	1			203
							781	9									
01	48236	X	44365	-0-	-3871	-0-	43669	2	696	9	N	633	703	1			133
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

11	66920	X	60033	-0-	-6887	-0-	169	1	58975	2	N	808	908	1			242
							889	9									
12	60556	X	60556	-0-	-0-	-0-	36	1	59958	2	N	511	561	1			192
							562	9									
01	63116	X	58812	-0-	-4304	-0-	58347	2	465	9	N	423	353	1			262
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									

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
11	61100	X	44815	-0-	-16285	-0-	44185	2	630	9	N	573	540	1			231
12	55744	X	55744	-0-	-0-	-0-	54884	2	860	9	N	782	897	1			116
01	58125	X	53813	-0-	-4312	-0-	52959	2	854	9	N	776	738	1			154
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

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

11	3120		2975	-0-	-145	-0-	755	1	2220	2	N	-0-	36	1			162
12	3224		2740	-0-	-484	-0-	164	1	2568	3	N	7					169
							8	9									
01	3224		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					172
							3	9									
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166	1	2001	3	N	8					180
							9	9									
03	3224		2862	-0-	-362	-0-	226	1	2621	3	N	14					194
							15	9									
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138	1	2586	3	N	24	175	1			43
							26	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	N	46	118	1			36
							21	4	51	9							
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1392	2	N	-0-					36
							20	4									
01	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	35	1	1474	2	N	-0-					36
							6	4									
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21	1	936	2	N	14					50
							4	4	15	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	N	44					94
							2	4	48	9							
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27	1	1385	2	N	30	107	1			17
							33	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	83	1	3099	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
12	4030	X	692	-0-	-3338	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	71	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
12	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	47	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	37	1	1583	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	109	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1740	N	938	-0-	-802	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	2170	N	941	-0-	-1229	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	35	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

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 #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

11	900	N	847	-0-	-53	-0-	22 11	1 4	814	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	23 11	1 4	779	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	20 3	1 4	818	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17 3	1 4	770	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	871	2	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					114
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					114
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
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

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
11	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	3			N	-0-					20
12	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					20
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
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

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
11	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3			N	-0-					14
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	N	2					16
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6					22
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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	27	2			N	-0-					121
12	2635	X	49	-0-	-2586	-0-	49	2			N	-0-					121
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
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

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8	122	1			10
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					17
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					27
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	38	1	1414	2	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	43	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	35	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
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									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					27
							2	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	20	1	748	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	133	1	4934	2	Y	-0-					-0-
							65	4									
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	137	1	4521	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	78	1	2914	2	N	-0-					-0-
							39	4									
12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	91	1	2989	2	N	-0-					-0-
							44	4									
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	73	1	3093	2	N	-0-					-0-
							12	4									
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-

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 #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	26	1	973	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	30	1	991	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					69
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	3	19	9	N	17					86
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	N	20					106
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2699	-0-	-901	-0-	2665	2	34	9	Y	31					47
12	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3188	2	42	9	Y	38					85
01	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2440	2	47	9	Y	43	91	1			37
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					114

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	808	2	22	9	N	20					116
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	521	2	42	9	N	38					154
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12	150	1			16
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					99
01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					99
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

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	73					120
							80	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	99	177	1			42
							109	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	50					92
							55	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	725	-0-	-325	-0-	19	1	693	2	N	4	66	1			75
							9	4	4	9							
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	-0-					75
							11	4									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					75
							4	4									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1492	-0-	-1868	-0-	39	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	42	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4145	-0-	1145	3761	107	1	3977	2	Y	7	6	1			1
							53	4	8	9							
12	8026	X	4265	-0-	-3761	-0-	124	1	4070	2	Y	10	9	1			2
							60	4	11	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1370	-0-	-2710	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-
							17	4									
12	4123	X	1558	-0-	-2565	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	4061	X	1600	-0-	-2461	-0-	36	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
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									

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
11	900	N	893	-0-		-7	-0-		23 1 11 4	859	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	657	-0-		-273	-0-		19 1 9 4	629	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	940	-0-		-52	-0-		22 1 4 4	914	2	Y	-0-			-0-
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-

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
11	780	N	719	-0-		-61	-0-		18 1 10 4	691	2	N	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-		-0-	-0-		23 1 12 4	792	2	N	-0-			-0-
01	844	N	844	-0-		-0-	-0-		20 1 4 4	820	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1110	N	1030	-0-		-80	-0-		27 1 13 4	990	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1107	-0-		-9	-0-		32 1 16 4	1059	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1110	-0-		-6	-0-		24 1 4 4	1082	2	Y	-0-			-0-
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-

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
11	870	N	860	-0-		-10	-0-		22 1 11 4	827	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	856	-0-		-43	-0-		24 1 12 4	820	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	897	-0-		-2	-0-		20 1 3 4	874	2	Y	-0-			-0-
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-

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
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

11	960	N	819	-0-	-141	-0-	21	1	788	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2985	3	79	9	N	72					176
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3062	3	68	9	N	62					238
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2861	3	62	9	N	56	191	1			103
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	450	1	3206	2	N	66	165	1			22
							73	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	450	1	3474	2	N	60					82
							66	9									
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	465	1	3368	2	N	56					138
							62	9									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	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
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1466	2	73	9	N	66					189
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1352	2	68	9	N	62					251
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1337	2	254	9	N	231	468	1			14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2869	2	34	9	Y	31					47
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2571	2	41	9	Y	37					84
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3134	2	45	9	Y	41	90	1			35
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					110

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2451	-0-	-129	-0-	196	1	2255	2	N	-0-					100
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	325	1	2037	2	N	49					149
							54	9									
01	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1			30
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30
*03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					30
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					30

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	117	1	1352	2	N	15					141
							17	9									
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	231	1	1438	2	N	4					145
							4	9									
01	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23
*03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					23

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	141	1	1625	2	N	-0-					91
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	252	1	1578	2	N	37					128
							41	9									
01	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	78	1	349	2	N	-0-	107	1			21
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21
*03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					21

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	N	-0-					51
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	N	30					81
							33	9									
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	38	1	163	2	N	15	73	1			23
							17	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
*03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1912	2	30	9	N	27					152
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1777	2	66	9	N	60	187	1			25
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1273	2	30	9	N	27					52
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	1859	-0-	-9331	-0-	1853	2	6	9	N	5					179
12	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12793	2	80	9	N	73	191	1			61
01	10292	X	10228	-0-	-64	-0-	10151	2	77	9	N	70					131
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

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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4802	-0-	-838	-0-	4774	2	28	9	N	25					125
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5276	2	35	9	N	32					157
01	5735	X	3805	-0-	-1930	-0-	3755	2	50	9	N	45					202
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5832	-0-	-1308	-0-	5832	2			N	-0-					73
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					73
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					73
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

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
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21481	2	66	9	N	60					179
12	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17058	2	127	9	N	115	190	1			104
01	14198	X	5394	-0-	-8804	-0-	5297	2	97	9	N	88					192
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	1561	-0-	-7019	-0-	1504	2	57	9	N	52					112
12	9920	X	732	-0-	-9188	-0-	652	2	80	9	N	73					185
01	9920	X	429	-0-	-9491	-0-	377	2	52	9	N	47	170	1			62
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5452	-0-	-1328	-0-	5452	2			N	-0-					77
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					77
01	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	6139	2			N	-0-					77
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	183 19	1 9	2104	2	Y	17	44	1			46
12	2170	X	1594	-0-	-576	-0-	133 13	1 9	1448	2	Y	12					58
01	2170	X	1647	-0-	-523	-0-	106 12	1 9	1529	2	Y	11					69
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	414 18	1 9	6042	2	Y	16	39	1			46
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	430 14	1 9	5983	2	Y	13					59
04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75 14	1 9	1942	2	Y	13					72

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

11	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	187 19	1 9	2150	2	Y	17	45	1			20
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	354 23	1 9	3861	2	Y	21					41
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230 17	1 9	3325	2	Y	15					56
02	2716	X	1725	-0-	-991	-0-	110 15	1 9	1600	2	Y	14	34	1			36
03	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	114 7	1 9	1585	2	Y	6					42
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90 11	1 9	2337	2	Y	10					52

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

11	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	268 11	1 9	3080	2	Y	10	65	1			178
12	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	209 29	1 9	2281	2	Y	26					204
01	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	259 40	1 9	3736	2	Y	36					240
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235 32	1 9	3425	2	Y	29	71	1			198
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244 42	1 9	3391	2	Y	38					236
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265 66	1 9	6849	2	Y	60					296

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	899	1	10345	2	Y	53	75	1			1
							58	9									
12	10695	X	7705	-0-	-2990	-0-	644	1	7030	2	Y	28					29
							31	9									
01	10695	X	7140	-0-	-3555	-0-	461	1	6655	2	Y	22					51
							24	9									
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									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	1293	-0-	-4647	-0-	102	1	1179	2	Y	11	29	1			20
							12	9									
12	6138	X	2647	-0-	-3491	-0-	221	1	2409	2	Y	15					35
							17	9									
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	406	1	5872	2	Y	32					67
							35	9									
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									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	261	1	3002	2	Y	16	63	1			16
							18	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	402	1	4387	2	Y	35					51
							39	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	416	1	6004	2	Y	41					92
							45	9									
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									

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	15					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					32
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

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	21					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					79
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

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
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	536	2	194	9	N	176	160	1			20
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					20
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	184	169	1			128
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	188	171	1			145
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	145	1			-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

11	4860	X	1254	-0-	-3606	-0-	1254	2			Y	-0-					4
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					4
01	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	3482	2			Y	-0-					4
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	1736	N	572	-0-	-1164	-0-	572	2			Y	-0-					1
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

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

11	2010	X	763	-0-	-1247	-0-	763	2			N	-0-					202
12	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					202
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	N	7	5	1	1	8	203
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	1117	2	3	9	N	3					194
12	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1135	2	2	9	N	2					196
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1140	2	2	9	N	2					198
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

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
11	1530	N	1079	-0-	-451	-0-	1059	2	20	9	N	18	177	1			49
12	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1093	2	13	9	N	12					61
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17					78
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

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
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25					264
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3533	2	30	9	N	27					291
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2911	2	22	9	N	20					311
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

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
11	1470	N	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					179
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					179
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	517	2	48	9	N	44	113	1	30	8	80
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

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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					239
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					239
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					239
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					167
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					167
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					279
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	2	2	9	N	2	171	1			110
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4680	2	41	9	N	37	55	1	14	8	78
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					292
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					292
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					292
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		4416	-0-	4416	4416	3901	2	515	9	N	468	341	1			277
01	14B2 EXT		4800	-0-	4800	9216	3872	2	928	9	N	844	836	1			285
02	14B2 EXT		4344	-0-	4344	13560	3805	2	539	9	N	490	510	1			265
03	17472	X	3912	-0-	-13560	-0-	3386	2	526	9	N	478	473	1			270
04	4650	X	2806	-0-	-1844	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

11	420	N	309	-0-	-111	-0-	298	2	11	9	N	10					205
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					205
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	N	52					257
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

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	302	1	1547	2	N	24					167
							26	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2461	2	N	52	185	1			34
							57	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	398	1	2413	2	N	49					83
							54	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	310	1	2103	2	N	22	186	1			88
							24	9									
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	440	1	2133	2	N	42					130
							46	9									
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	440	1	2253	2	N	32					162
							35	9									
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									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	355	-0-	-485	-0-	355	2			N	-0-					181
12	620	#	152	-0-	-468	-0-	93	2	59	9	N	54	185	1			50
01	372	#	265	-0-	-107	-0-	100	2	165	9	N	150					200
02	280	#	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					200
*03	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					200
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	N	-0-					67
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					67
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-570	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	753	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-
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									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	263	1	1974	3	N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	3	N	-0-					-0-
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									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

11	1050	X	1001	-0-	-49	-0-	137	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	895	-0-	-190	-0-	123	1	772	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	668	-0-	-417	-0-	92	1	576	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	3	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	237	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	187	1	1385	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	234	1	1658	3	N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	254	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	219	1	1547	3	N	-0-					-0-
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									

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
11	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	244	1	1843	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	260	1	1962	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	161	1	1197	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	177	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	188	1	1398	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	201	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	226	1	1749	3	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1574	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	93	1	683	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	183	1	1389	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	177	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	188	1	1429	3	N	-0-					-0-
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-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	281	-0-	-769	-0-	54	1	227	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	197	-0-	-919	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	245	-0-	-809	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
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-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	616	-0-	-524	-0-	77	1	539	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	756	-0-	-422	-0-	93	1	663	3	N	-0-					-0-
01	899	X	597	-0-	-302	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
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									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34076	X	8145	-0-	-25931	-0-	1238	1	6907	3	N	-0-					85
12	9424	X	8478	-0-	-946	-0-	1287	1	7191	3	N	-0-					85
01	9207	X	8062	-0-	-1145	-0-	1236	1	6826	3	N	-0-					85
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									

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
11	26849	X	6607	-0-	-20242	-0-	791	1	5816	3	N	-0-					45
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	832	1	6113	3	N	-0-					45
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	846	1	6216	3	N	-0-					45
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	107	-0-	-1003	-0-	24	1	83	2	N	-0-					59
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
01	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					59
*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

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	13	-0-	-587	-0-	13	3			N	-0-					89
12	620	#	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					89
01	496	#	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					89
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	S	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					25
12	62	S	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					25
01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

11	180	S	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					19
12	241	S	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					19
01	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

11	1470	X	23	-0-	-1447	-0-	3	1	20	2	N	-0-					164
12	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	122	1	1131	2	N	2					166
							2	9									
01	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	53	1	687	2	N	-0-					166
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

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
12	1736	X	447	-0-	-1289	-0-	43	1	401	2	N	3					131
							3	9									
01	1705	X	369	-0-	-1336	-0-	27	1	342	2	N	-0-					131
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									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

11	810	X	138	-0-	-672	-0-	16	1	122	2	N	-0-					164
12	806	X	153	-0-	-653	-0-	14	1	130	2	N	8	8	8			164
							9	9									
01	806	X	129	-0-	-677	-0-	9	1	120	2	N	-0-					164
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1530	X	131	-0-	-1399	-0-	15	1	116	2	N	-0-					141
12	1643	X	1170	-0-	-473	-0-	113	1	1057	2	N	-0-					141
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					141
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

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
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					54
12	1302	X	854	-0-	-448	-0-	83	1	771	2	N	-0-					54
01	1302	X	690	-0-	-612	-0-	50	1	640	2	N	-0-					54
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

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	6	-0-	-1314	-0-	1	1	5	2	N	-0-	12	1			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	130	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	355	-0-	-2195	-0-	40	1	315	2	N	-0-					50
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	307	1	2857	2	N	-0-					50
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	223	1	2870	2	N	-0-					50
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					77
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	321	1	2999	2	N	-0-					77
01	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					77
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					2
12	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	101	1	938	2	N	10					12
							11	9									
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	1					13
							1	9									
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

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

11	1770	X	232	-0-	-1538	-0-	26	1	206	2	N	-0-					66
12	1953	X	960	-0-	-993	-0-	93	1	867	2	N	-0-					66
01	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	92	1	1188	2	N	-0-					66
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

11	2310	X	21	-0-	-2289	-0-	2	1	19	2	N	-0-					158
12	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	20	1	184	2	N	-0-					158
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2933	2	N	3					161
							3	9									
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

11	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	N	-0-					5
12	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	138	1	1285	2	N	-0-					5
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					5
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

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					171
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					171
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	50	-0-	-3310	-0-	6	1	44	2	N	-0-			20
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			20
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	4			24
							4	9							
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

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

11	2130	X	25	-0-	-2105	-0-	3	1	22	2	N	-0-			99
12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	179	1	1670	2	N	2			101
							2	9							
01	2108	X	2105	-0-	-3	-0-	152	1	1953	2	N	-0-			101
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

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			7
12	1302	X	371	-0-	-931	-0-	36	1	335	2	N	-0-			7
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	165	1	2129	2	N	10			17
							11	9							
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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			32
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	432	1	4032	2	N	15			47
							17	9							
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	322	1	4146	2	N	2			49
							2	9							
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							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					35
12	2821	X	486	-0-	-2335	-0-	47	1	439	2	N	-0-					35
01	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	117	1	1517	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

11	1890	X	4	-0-	-1886	-0-	4	2			N	-0-					49
12	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	159	1	1486	2	N	-0-					49
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1852	2	N	1					50
							1	9									
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

11	1860	X	66	-0-	-1794	-0-	8	1	58	2	N	-0-					119
12	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	171	1	1590	2	N	5					124
							6	9									
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	179	1	2304	2	N	3					127
							3	9									
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

11	3120	X	145	-0-	-2975	-0-	17	1	128	2	N	-0-					16
12	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	296	1	2768	2	N	12					28
							13	9									
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	218	1	2799	2	N	11					39
							12	9									
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	837	-0-	-6573	-0-	95	1	742	2	N	-0-					95
12	7657	X	5743	-0-	-1914	-0-	554	1	5189	2	N	-0-					95
01	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	414	1	5357	2	N	-0-					95
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

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	113	-0-	-2317	-0-	13	1	100	2	N	-0-					44
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	2	N	-0-					44
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	229	1	2949	2	N	-0-					44
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

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					33
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					33
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	N	4					37
							4	9									
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

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	68	-0-	-2632	-0-	8	1	60	2	N	-0-					16
12	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	241	1	2248	2	N	11					27
							12	9									
01	2759	X	2268	-0-	-491	-0-	162	1	2096	2	N	9					36
							10	9									
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									

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		118025	-0-	118025	161255	13340	1	104173	2	N	465	136	1			415
							512	9									
12	267347	X	106092	-0-	-161255	-0-	10230	1	95454	2	N	371	374	1			412
							408	9									
01	116560	X	84345	-0-	-32215	-0-	6056	1	78067	2	N	202	182	1			432
							222	9									
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									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					79
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					79
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					79
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

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
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	3	8	9	N	7					19
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	3	8	9	N	7					26
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1648	3	68	9	N	62	80	1			8
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	Y	19					49
12	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1751	3	23	9	Y	21	42	1			28
01	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34					62
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					84
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					84
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					84
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

11	660	#	149	-0-	-511	-0-	148	2	1	9	N	1					90
12	682	#	84	-0-	-598	-0-	84	2			N	-0-					90
01	837	#	87	-0-	-750	-0-	86	2	1	9	N	1					91
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					28
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					28
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					131
12	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					131
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					131
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	106	3	12	9	N	11					80
12	341	N	124	-0-	-217	-0-	118	3	6	9	N	5					85
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	102	3	157	9	N	143	174	1			54
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	132	3	11	9	N	10					127
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	149	3	3	9	N	3					130
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1					131
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	471	3	18	9	Y	16					125
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	591	3	73	9	Y	66	86	1			105
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19					124
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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	734	3	22	9	N	20					110
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	528	3	88	9	N	80	105	1			85
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	518	3	25	9	N	23					108
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	500	-0-	-310	-0-	480	2	20	9	N	18					220
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	471	2	24	9	N	22					242
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	443	2	12	9	N	11	188	1			65
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					22
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

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
11	210	N	21	-0-	-189	-0-	15	1	6	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					114
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	3			N	-0-					114
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					114
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

11	1263	N	402	-0-	-861	-0-	402	3			N	-0-					64
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					64
01	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					64
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	79	3	3	9	N	3					40
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					43
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13					56
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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	257	-0-	-133	-0-	40	1	217	2	N	-0-					55
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					55
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					55
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									

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	639	-0-	-171	-0-	633	2	6	9	N	5					334
12	999	R	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3	160	1			177
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	587	2	6	9	N	5					182
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3742	2	41	9	N	37					145
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4356	2	31	9	N	28					173
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5250	2	31	9	N	28					201
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2626	2	26	9	N	24					101
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2921	2	23	9	N	21					122
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					138
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	206	-0-	-694	-0-	206	2			N	-0-					54
12	930	X	119	-0-	-811	-0-	110	2	9	9	N	8					62
01	930	X	154	-0-	-776	-0-	150	2	4	9	N	4					66
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12					180
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2124	2	103	9	N	94	184	1			90
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20					110
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4955	2	174	9	N	158	344	1			81
12	4898	X	3616	-0-	-1282	-0-	3603	2	13	9	N	12					93
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5416	2	41	9	N	37					130
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3401	-0-	-1489	-0-	3372	2	29	9	N	26					104
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6294	2	45	9	N	41					145
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5556	2	80	9	N	73	180	1			38
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

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3028	-0-	-1592	-0-	2871	2	157	9	N	143	189	1			167
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5593	2	229	9	N	208	188	1			187
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5051	2	272	9	N	247	189	1			245
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

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	137	2	15	9	N	14					147
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	N	23					170
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3782	2	134	9	N	122	186	1	1	8	215
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4631	2	168	9	N	153	190	1			178
01	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2191	2	43	9	N	39					217
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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

11	2130	#	2117	-0-	-13	-0-	2093	2	24	9	N	22					111
12	2232	#	1171	-0-	-1061	-0-	1160	2	11	9	N	10					121
01	2294	#	2084	-0-	-210	-0-	2041	2	43	9	N	39					160
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

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

11	390	N	340	-0-	-50	-0-	1 12	1 9	327	2	N	11					102
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	1 2	1 9	292	2	N	2					104
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	376	2	N	11					115
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

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2064	-0-	-336	-0-	1766	2	298	9	N	271	193	1			118
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	1455	2	266	9	N	242	178	1			182
01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1420	2	107	9	N	97	188	1			91
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	1530	N	372	-0-	-1158	-0-	300	2	72	9	N	65					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					237
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	187	1			51
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					62
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					44
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305		669	-0-	-636	1754	636	2	33	9	N	30	5	8			25
12	2238	N	484	-0-	-1754	-0-	437	2	47	9	N	43	3	8			65
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	394	2	65	9	N	59					124
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1323	2	23	9	N	21	4	8			177
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1684	2	18	9	N	16					193
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	2	8			199
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1183	-0-	-467	-0-	1133	2	50	9	N	45	170	1	2	8	80
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17					97
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1454	2	32	9	N	29	2	8			124
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

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1136	2	57	9	N	52	4	8			143
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1175	2	70	9	N	64					207
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26	186	1			47
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	3000	N	3206	-0-	206	869	3161	2	45	9	N	41	160	1	1	8	57
12	3100	N	2657	-0-	-443	426	2631	2	26	9	N	24	1	8			80
01	3153	X	2727	-0-	-426	-0-	2694	2	33	9	N	30	43	1	1	8	66
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

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1363	3	N	17					82
							19	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	3	N	13	1	8			94
							14	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	185	1	1840	3	N	3	52	1			45
							3	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	3	N	12					57
							13	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	188	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127	1	1272	3	N	14					82
							15	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	10					149
							11	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	5			20
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	N	82					177
							90	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	N	26	94	1			109
							29	9									
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62	1	621	3	N	21	68	1			62
							23	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

11	4476	X	1053	-0-	-3423	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

11	2200	N	841	-0-	-1359	1486	30	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	2260	N	774	-0-	-1486	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	Y	-0-					-0-
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

11	49	N	37	-0-	-12	-0-	37	2			Y	-0-					2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

11	2200	N	1303	-0-	-897	3129	1303	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1011	-0-	-2089	1040	1011	2			Y	-0-					-0-
01	2359	N	1319	-0-	-1040	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1290	-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

11	66		76	-0-	10	1203	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	93		18	-0-	-75	1128	18	1			Y	-0-					-0-
01	358		358	-0-	-0-	1128	31	1	291	2	Y	33	23	1			10
							36	9									
02	84		1068	-0-	984	2112	28	1	1001	2	Y	35	28	1			17
							39	9									
*03	3100	N	1235	-0-	-1865	247	31	1	1194	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	157					Y	NO RPT					3

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					23
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	58	-0-	-452	-0-	58	2			N	-0-					120
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					120
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	30	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	31	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	31	1	2933	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	1527	-0-	-673	5731	15 10	1 9	1502	2	Y	9	8	1			2
12	3100	N	1585	-0-	-1515	4216	16 13	1 9	1556	2	Y	12	12	1			2
01	3100	N	1553	-0-	-1547	2669	16 13	1 9	1524	2	Y	12	10	1			4
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17678	X	3870	-0-	-13808	-0-	3412	2	458	9	Y	416	452	1			52
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	Y	364	350	1			66
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3391	2	310	9	Y	282	216	1			132
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					99

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9343	X	1983	-0-	-7360	-0-	1803	2	180	9	Y	164	112	1			165
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1414	2	179	9	Y	163	153	1			175
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	910	2	100	9	Y	91	159	1			107
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					61

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 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
11	12792	X	2367	-0-	-10425	-0-	2324	2	43	9	Y	39	34	1			9
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48	49	1			8
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50	43	1			15
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 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
11	2200	N	517	-0-	-1683	496	15	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	1022	N	526	-0-	-496	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					7
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					7
01	T. A.		170	-0-	170	170	54	1	116	2	Y	-0-	7	1			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		212	-0-	212	212	52	1	160	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	611					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
11	1436	N	269	-0-	-1167	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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
11	2610	X	966	-0-	-1644	-0-	261	1	705	2	Y	-0-					7
12	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	462	1	1221	2	Y	-0-					7
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	517	1	1690	2	Y	-0-					7
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	704	1	2194	2	Y	1					8
							1	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	Y	30	14	1			24
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	12751	X	2570	-0-	-10181	-0-	15	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	16	1	2732	2	Y	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	16	1	6287	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	342	1	936	2	Y	-0-					51
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	383	1	1005	2	Y	-0-	47	1			4
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	438	1	1192	2	Y	10					10
							11	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	367	1	961	2	Y	1					11
							1	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	13513	X	2158	-0-	-11355	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2176	-0-	-1214	-0-	577	1	1599	2	Y	-0-					7
12	3317	X	1406	-0-	-1911	-0-	390	1	1016	2	Y	-0-					7
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	407	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	1759	-0-	-441	5694	15	1	1741	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3100	N	1245	-0-	-1855	3839	16	1	1223	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16	1	1902	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14	1	1850	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2939	N	1209	-0-	-1730	-0-	15	1	1186	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15484	X	2902	-0-	-12582	-0-	15	1	2887	2	Y	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	16	1	2942	2	Y	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	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 #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	1672	-0-	-528	4755	15	1	1649	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	3100	N	2709	-0-	-391	4364	16	1	2682	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	2306	-0-	-794	3570	16	1	2283	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14	1	2049	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	3100	N	2362	-0-	-738	2099	16	1	2342	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	21864	X	3310	-0-	-18554	-0-	15	1	3276	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3355	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	16	1	3799	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-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
11	2200	N	2436	-0-	236	9757	15	1	2421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2664	-0-	-436	9321	16	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3607	-0-	507	9828	16	1	3591	2	Y	-0-					-0-
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	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	7016					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
11	2200	N	1500	-0-	-700	5879	30	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1473	-0-	-1627	4252	31	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1465	-0-	-1635	2617	31	1	1434	2	Y	-0-					-0-
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
11	2200	N	2264	-0-	64	10245	15	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2246	-0-	-854	9391	16	1	2230	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2045	-0-	-1055	8336	16	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	4375					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. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20221	X	3946	-0-	-16275	-0-	30	1	3893	2	Y	21	17	1			5
							23	9									
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	31	1	3946	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

11	14218	X	2685	-0-	-11533	-0-	14	1	2654	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16	1	3400	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

11	14B2	EXT	269	-0-	269	484	269	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	281	-0-	281	765	281	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	245	-0-	245	1010	245	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1419					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

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	166	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	171	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	388	1	1009	2	Y	19					19
							21	9									
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	276	1	776	2	Y	66					66
							73	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	397	1	1084	2	Y	-0-	61	1			5
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	300	1	771	2	Y	-0-	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	204	1	562	2	Y	-0-					13
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	197	1	517	2	Y	-0-	12	1			1
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	219	1	551	2	Y	52	1	1			52
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	23786	X	4373	-0-	-19413	-0-	30	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4377	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	31	1	4454	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2200	N	2136	-0-	-64	10624	15	1	2114	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	3100	N	2611	-0-	-489	10135	16	1	2586	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3100	N	3026	-0-	-74	10061	15	1	2955	2	Y	51	37	1			15
							56	9									
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	7828					Y	NO RPT					7

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DICKSON, STARR GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 221116	COMPL. DATE 11/06/2007				TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050				
11	14903	X	3297	-0-	-11606	-0-	15 45	1 9	3237	2	Y	41	35	1			10
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	16 40	1 9	3010	2	Y	36	40	1			6
01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16 51	1 9	2851	2	Y	46	38	1			14
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14 25	1 9	2297	2	Y	23	26	1			11
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	16 21	1 9	2141	2	Y	19	24	1			6
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6
	GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 5	RRCID -> 221194	COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639				
11	DLQ G-10		3585	-0-	3585	17325	15	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	21247	16	1	3906	2	Y	-0-					-0-
01	25271	X	4024	-0-	-21247	-0-	16	1	4008	2	Y	-0-					-0-
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	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CUNYUS, G.B.				WELL #: 2	RRCID -> 221862	COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9004 - 10763				
11	DLQ G-10		3926	-0-	3926	10675	3926	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3379	-0-	3379	14054	3379	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	3338	-0-	338	14392	3338	2			Y	-0-					-0-
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	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
	RUNDELL-MCWHORTER				WELL #: 1	RRCID -> 221896	COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 10860		PERF. 8468 - 10656				
11	DLQ G-10		4302	-0-	4302	22317	15 33	1 9	4254	2	Y	30	27	1			7
12	DLQ G-10		4162	-0-	4162	26479	16 30	1 9	4116	2	Y	27	30	1			4
01	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16 23	1 9	3887	2	Y	21	19	1			6
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	3508	2	Y	23	18	1			11
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	3873	2	Y	16	22	1			5
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2330	-0-		2330	11794	15	1 6 9	2309	2	Y	5	5	1			1
12	DLQ G-10		2127	-0-		2127	13921	16	1 7 9	2104	2	Y	6	6	1			1
01	3000	N	703	-0-		-2297	11624	16	1 7 9	680	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	1961	-0-		-839	10785	14	1 4 9	1943	2	Y	4	4	1			2
*03	3100	N	2038	-0-		-1062	9723	16	1 7 9	2015	2	Y	6	6	1			2
04	690	N	NO RPT	-0-		-690	9033					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

11	3180	X	283	-0-		-2897	-0-	74	1	209	2	Y	-0-					6
12	3286	X	374	-0-		-2912	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					6
01	274	X	274	-0-		-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					6
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	270	N	NO RPT	-0-		-270	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

11	DLQ G-10		5060	-0-		5060	27009	30	1 19 9	5011	2	Y	17	13	1			4
12	DLQ G-10		5269	-0-		5269	32278	31	1 6 9	5232	2	Y	5	8	1			1
01	37802	X	5524	-0-		-32278	-0-	31	1 13 9	5480	2	Y	12	9	1			4
02	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	28	1 24 9	4392	2	Y	22	15	1			11
03	4898	X	4614	-0-		-284	-0-	31	1 10 9	4573	2	Y	9	17	1			3
04	4740	X	NO RPT	-0-		-4740	-0-					Y	NO RPT					3

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3989	-0-	3989	21397	30 10	1 9	3949	2	Y	9	8	1			2
12	DLQ G-10		4181	-0-	4181	25578	31 22	1 9	4128	2	Y	20	19	1			3
01	29989	X	4411	-0-	-25578	-0-	31 21	1 9	4359	2	Y	19	16	1			6
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	587 6	1 9	1708	2	Y	5					18
12	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	590 20	1 9	1584	2	Y	18	34	1			2
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	551	1	1252	2	Y	-0-					2
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					21

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		2891	-0-	2891	16896	30	1	2861	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3062	-0-	3062	19958	31	1	3031	2	Y	-0-					-0-
01	23038	X	3080	-0-	-19958	-0-	31	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	958	1	2816	2	Y	5					149
							6	9									
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1287	1	3508	2	Y	18	165	1			2
							20	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1288	1	2976	2	Y	32					34
							35	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1087	1	3150	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
03	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	1127	1	2617	2	Y	21					22
							23	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	886	1	3092	2	Y	-0-					6
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	920	1	3043	2	Y	-0-					6
01	3000	N	3634	-0-	634	634	889	1	2745	2	Y	-0-					6
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	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	754	1	2621	2	Y	-0-					6
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	935	1	3094	2	Y	-0-					6
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	899	1	2776	2	Y	-0-					6
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	2430	X	1245	-0-	-1185	-0-	297	1	948	2	Y	-0-					9
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	687	1	2141	2	Y	47					56
							52	9									
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	138	1	366	2	Y	30	62	1			24
							33	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	513	-0-	-1167	-0-	140	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	493	-0-	-1088	-0-	140	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	348	1	900	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5940	X	1290	-0-	-4650	-0-	336	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	1496	-0-	-3588	-0-	401	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	541	1	1423	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	15	-0-	-405	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	93	X	16	-0-	-77	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	11658	15	1	1886	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	DLQ G-10		2754	-0-	2754	14412	16	1	2729	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3000	N	571	-0-	-2429	11983	16	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	6755					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. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 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
11	DLQ G-10		5462	-0-		5462	31188	30	1	5409	2	Y	21	18	1			5
								23	9									
12	DLQ G-10		6788	-0-		6788	37976	31	1	6684	2	Y	66	60	1			11
								73	9									
01	44754	X	6778	-0-		-37976	-0-	31	1	6685	2	Y	56	50	1			17
								62	9									
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	4440	X	NO RPT	-0-		-4440	-0-					Y	NO RPT					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-		-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-		-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-		-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-		-210	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3870	-0-		3870	19136	30	1	3806	2	Y	31	12	1			22
								34	9									
12	DLQ G-10		3928	-0-		3928	23064	31	1	3880	2	Y	15	23	1			14
								17	9									
01	26954	X	3890	-0-		-23064	-0-	31	1	3845	2	Y	13	13	1			14
								14	9									
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	3870	X	NO RPT	-0-		-3870	-0-					Y	NO RPT					29

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2855	-0-		2855	19763	30	1	2818	2	Y	6	11	1			4
								7	9									
12	DLQ G-10		2941	-0-		2941	22704	31	1	2908	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
01	25648	X	2944	-0-		-22704	-0-	31	1	2896	2	Y	15	2	1			15
								17	9									
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	NO RPT	-0-		-2850	-0-					Y	NO RPT					19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1665	-0-		1665	9095	15	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1685	-0-		1685	10780	16	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1849	-0-		-1151	9629	16	1	1833	2	Y	-0-					-0-
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	1620	N	NO RPT	-0-		-1620	5964					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 #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2672	-0-		2672	15847	15	1 3 9	2654	2	Y	3	1	1			2
12	DLQ G-10		2605	-0-		2605	18452	16	1 2 9	2587	2	Y	2	2	1			2
01	20913	X	2461	-0-		-18452	-0-	16	1 8 9	2437	2	Y	7	2	1			7
02	2576	X	2176	-0-		-400	-0-	14	1 4 9	2158	2	Y	4	6	1			5
03	2852	X	2351	-0-		-501	-0-	16	1 3 9	2332	2	Y	3	4	1			4
04	2670	X	NO RPT	-0-		-2670	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2060	-0-		2060	13600	15	1 19 9	2026	2	Y	17	13	1			4
12	DLQ G-10		1217	-0-		1217	14817	16	1 55 9	1146	2	Y	50	46	1			8
01	16820	X	2003	-0-		-14817	-0-	16	1 40 9	1947	2	Y	36	33	1			11
02	1932	N	1846	-0-		-86	-0-	14	1 13 9	1819	2	Y	12	17	1			6
*03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	16	1 17 9	2080	2	Y	15	16	1			5
04	1950	N	NO RPT	-0-		-1950	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3061	-0-		3061	16739	15	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3262	-0-		3262	20001	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
01	23263	X	3262	-0-		-20001	-0-	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-3150	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1547	-0-		1547	7920	30	1 2 9	1515	2	Y	2	8	1			1
12	DLQ G-10		1289	-0-		1289	9209	31	1 1 9	1257	2	Y	1	1	1			1
01	3000	N	1229	-0-		-1771	7438	31	1 15 9	1183	2	Y	14	1	1			14
02	2800	N	1016	-0-		-1784	5654	28	1 4 9	984	2	Y	4	11	1			7
*03	3100	N	1180	-0-		-1920	3734	31	1	1149	2	Y	-0-	5	1			2
04	1200	N	NO RPT	-0-		-1200	2534					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3188	-0-		3188	18448	30	1 9 9	3149	2	Y	8	6	1			2
12	DLQ G-10		3576	-0-		3576	22024	31	1 12 9	3533	2	Y	11	11	1			2
01	24723	X	2699	-0-		-22024	-0-	31	1 11 9	2657	2	Y	10	9	1			3
02	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	28	1 10 9	2797	2	Y	9	8	1			4
03	3100	X	3028	-0-		-72	-0-	31	1 10 9	2987	2	Y	9	10	1			3
04	3000	X	NO RPT	-0-		-3000	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3576	-0-	3576	18245	30	1	3545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3311	-0-	3311	21556	31	1	3279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	25003	X	3447	-0-	-21556	-0-	31	1	3404	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
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	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	DLQ G-10		313	-0-	313	4010	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	4260	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	262	-0-	-2738	1522	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		2231	-0-	2231	11454	30	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2333	-0-	2333	13787	31	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	2327	-0-	-673	13114	31	1	2296	2	Y	-0-					-0-
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	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	9741					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
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	16411	30	1	3102	2	Y	51	42	1			12
							56	9									
12	DLQ G-10		3227	-0-	3227	19638	31	1	3139	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
01	23158	X	3520	-0-	-19638	-0-	31	1	3422	2	Y	61	51	1			18
							67	9									
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3010	-0-	3010	18671	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3085	-0-	3085	21756	16	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	25006	X	3250	-0-	-21756	-0-	16	1	3234	2	Y	-0-					-0-
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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 #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3470	-0-		3470	20633	30	1	3375	2	Y	59	52	1			41
								65	9									
12	DLQ G-10		3028	-0-		3028	23661	31	1	2945	2	Y	47	45	1			43
								52	9									
01	24316	X	655	-0-		-23661	-0-	31	1	601	2	Y	21	40	1			24
								23	9									
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	NO RPT	-0-		-3480	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1820	-0-		1820	9928	15	1	1782	2	Y	21	18	1			5
								23	9									
12	DLQ G-10		1791	-0-		1791	11719	16	1	1769	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
01	3000	N	1982	-0-		-1018	10701	16	1	1960	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
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	1560	N	NO RPT	-0-		-1560	6552					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3860	-0-		3860	16402	15	1	3734	2	Y	101	169	1			60
								111	9									
12	DLQ G-10		4057	-0-		4057	20459	16	1	3922	2	Y	108					168
								119	9									
01	24057	X	3598	-0-		-20459	-0-	14	1	3486	2	Y	89	161	1			96
								98	9									
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	3540	X	NO RPT	-0-		-3540	-0-					Y	NO RPT					50

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	16	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	16	1	1699	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-1650	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1252	-0-		1252	7315	15	1	1172	2	Y	59	52	1			14
								65	9									
12	DLQ G-10		504	-0-		504	7819	15	1	442	2	Y	43	50	1			7
								47	9									
01	3000	N	850	-0-		-2150	5669	16	1	718	2	Y	105	80	1			32
								116	9									
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	810	N	NO RPT	-0-		-810	478					Y	NO RPT					22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4132	-0-	4132	21736	15	1	4117	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4147	-0-	4147	25883	16	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	30138	X	4255	-0-	-25883	-0-	16	1	4239	2	Y	-0-					-0-
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3590	-0-	3590	20780	15	1	3448	2	Y	115	101	1			27
							127	9									
12	DLQ G-10		3710	-0-	3710	24490	16	1	3591	2	Y	94	106	1			15
							103	9									
01	28552	X	4062	-0-	-24490	-0-	16	1	3824	2	Y	202	156	1			61
							222	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	14	1	3586	2	Y	134	130	1			65
							147	9									
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16	1	3871	2	Y	133	155	1			43
							146	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	DLQ G-10		4398	-0-	4398	29818	15	1	4321	2	Y	56	49	1			13
							62	9									
12	DLQ G-10		4693	-0-	4693	34511	16	1	4627	2	Y	45	51	1			7
							50	9									
01	39480	X	4969	-0-	-34511	-0-	16	1	4845	2	Y	98	75	1			30
							108	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	14	1	5552	2	Y	63	62	1			31
							69	9									
*03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	16	1	6313	2	Y	65	75	1			21
							72	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	DLQ G-10		4328	-0-	4328	23840	15	1	4294	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
12	DLQ G-10		4252	-0-	4252	28092	16	1	4221	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	32287	X	4195	-0-	-28092	-0-	16	1	4146	2	Y	30	23	1			9
							33	9									
02	4004	X	3789	-0-	-215	-0-	14	1	3753	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
*03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	DLQ G-10		5265	-0-	5265	29255	15 70	1 9	5180	2	Y	64	56	1			15
12	DLQ G-10		5261	-0-	5261	34516	16 57	1 9	5188	2	Y	52	59	1			8
01	40163	X	5647	-0-	-34516	-0-	16 124	1 9	5507	2	Y	113	87	1			34
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					24

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

11	DLQ G-10		5682	-0-	5682	36018	5560	2	122	9	Y	111	97	1			26
12	DLQ G-10		6299	-0-	6299	42317	6198	2	101	9	Y	92	103	1			15
01	48448	X	6131	-0-	-42317	-0-	5916	2	215	9	Y	195	151	1			59
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	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					41

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

11	DLQ G-10		3618	-0-	3618	21482	15	1	3603	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4701	-0-	4701	26183	16	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	30746	X	4563	-0-	-26183	-0-	16	1	4547	2	Y	-0-					-0-
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

11	DLQ G-10		3032	-0-	3032	17132	15 30	1 9	2987	2	Y	27	23	1			6
12	DLQ G-10		3550	-0-	3550	20682	16 29	1 9	3505	2	Y	26	28	1			4
01	24203	X	3521	-0-	-20682	-0-	16 36	1 9	3469	2	Y	33	27	1			10
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					9

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3935	-0-	3935	18503	15	1	3887	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
12	DLQ G-10		4025	-0-	4025	22528	16	1	3981	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
01	27941	X	5413	-0-	-22528	-0-	16	1	5339	2	Y	53	41	1			16
							58	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
*03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2380	-0-	2380	16003	15	1	2364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		11	-0-	11	16014	10	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	16121	X	107	-0-	-16014	-0-	9	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		3930	-0-	3930	19443	30	1	3879	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
12	DLQ G-10		3976	-0-	3976	23419	31	1	3917	2	Y	25	15	1			23
							28	9									
01	27332	X	3913	-0-	-23419	-0-	31	1	3863	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	DLQ G-10		3884	-0-	3884	26242	30	1	3837	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
12	DLQ G-10		3166	-0-	3166	29408	31	1	3111	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	31944	X	2536	-0-	-29408	-0-	31	1	2480	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	393	1	1272	2	Y	-0-					7
12	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	408	1	1252	2	Y	-0-					7
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	395	1	1125	2	Y	30	13	1			24
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1069	2	13	9	N	12					180
12	1209	N	685	-0-	-524	-0-	678	2	7	9	N	6					186
01	1271	N	653	-0-	-618	-0-	642	2	11	9	N	10					196
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4160	2	57	9	N	52					110
12	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2236	2	25	9	N	23					133
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3021	2	19	9	N	17					150
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

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

11	3000	N	3142	-0-	142	415	609 231	1 9	2302	2	N	210	175	1			205
12	3100	N	3232	-0-	132	547	657 224	1 9	2351	2	N	204	169	1			240
01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628 149	1 9	2249	2	N	135	173	1			202
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368 205	1 9	2193	2	N	186	353	1			35
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20 205	1 9	2332	2	N	186	169	1			52
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447 183	1 9	2302	2	N	166	163	1			55

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	456	1	1723	2	Y	52	78	1			52
							57	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	491	1	1759	2	Y	56					108
							62	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	75	92	1			91
							83	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	459	1	1735	2	Y	8					18
							9	9									
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	510	1	1826	2	Y	8					26
							9	9									
01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316	1	1131	2	Y	7					33
							8	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

11	745		-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-					-0-
12	745		335	-0-	-410	-0-	73	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	512	1	1935	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	545	1	1950	2	Y	11					20
							12	9									
01	2449	N	1196	-0-	-1253	-0-	258	1	923	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
02	2296	N	875	-0-	-1421	-0-	124	1	739	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
03	2511	N	537	-0-	-1974	-0-	4	1	519	2	Y	13					23
							14	9									
04	1170	N	652	-0-	-518	-0-	105	1	540	2	Y	6	20	1			9
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-		295	1	1115	2	Y	18	38	1			18
								20	9									
12	2883	X	823	-0-	-2060	-0-		175	1	626	2	Y	20					38
								22	9									
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-		311	1	1115	2	Y	31	33	1			36
								34	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-		262	1	1565	2	Y	19	37	1			18
								21	9									
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-		20	1	2320	2	Y	10					28
								11	9									
04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-		176	1	905	2	Y	7	25	1			10
								8	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3979	-0-	-71	-0-		830	1	3139	2	Y	9	13	1			9
								10	9									
12	4185	X	4112	-0-	-73	-0-		895	1	3205	2	Y	11					20
								12	9									
01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-		701	1	2512	2	Y	15	17	1			18
								17	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-		634	1	2397	2	Y	-0-					59
12	3317	X	3131	-0-	-186	-0-		678	1	2428	2	Y	23	49	1			33
								25	9									
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-		611	1	2189	2	Y	21					54
								23	9									
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

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-		204	1	773	2	Y	9	13	1			9
								10	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		417	1	1493	2	Y	11					20
								12	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-		213	1	764	2	Y	15	17	1			18
								17	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	618	1	2337	2	Y	8					18
							9	9									
12	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	640	1	2291	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	612	1	2191	2	Y	7					33
							8	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	712	1	2691	2	Y	20					70
							22	9									
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	851	1	3046	2	Y	-0-					70
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	789	1	2827	2	Y	54					124
							59	9									
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									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	417	1	1576	2	Y	-0-					7
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	396	1	1418	2	Y	-0-					7
01	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	360	1	1288	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
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									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	324	1	1223	2	Y	-0-					7
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	551	1	1971	2	Y	-0-					7
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	640	1	2293	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	120	1	452	2	Y	-0-					31
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					31
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	153	1	579	2	Y	-0-					6
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	218	1	780	2	Y	-0-					6
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	139	1	498	2	Y	150	121	1			35
							165	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	324	1	1224	2	Y	7					17
							8	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	340	1	1217	2	Y	9					26
							10	9									
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	327	1	1170	2	Y	6					32
							7	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	570	1	2154	2	Y	-0-					59
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	629	1	2253	2	Y	23	49	1			33
							25	9									
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	626	1	2241	2	Y	21					54
							23	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3169	2	Y	8					18
							9	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	734	1	2627	2	Y	8					26
							9	9									
01	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	641	1	2294	2	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426	1	2543	2	Y	5					38
							6	9									
03	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	31	1	3669	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674	1	3475	2	Y	5					11
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

11	15624	X	3871	-0-	-11753	-0-	15	1	3856	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	16	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	16	1	3861	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3990	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	230	1	50	9	N	45					139
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	2	22	9	N	20					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

11	7860	X	2099	-0-	-5761	-0-	501 20	1 9	1578	2	N	18	1	8			187
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					187
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					187
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					23
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	N	-0-					23
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	2	N	-0-					23
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	118	1	453	2	N	-0-					32
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	100	1	462	2	N	-0-					32
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	107	1	398	2	N	-0-					32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					63
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					63
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					111
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	320	2	7	9	N	6					117
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					117
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1327	2	64	9	N	58					69
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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					139
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					142
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					145
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					125
12	1023	N	536	-0-	-487	-0-	530	2	6	9	N	5					130
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	2			N	-0-					130
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1532	2	3	9	N	3					37
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2674	2	4	9	N	4					41
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					41
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	1903	-0-	-167	-0-	1900	2	3	9	N	3					48

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	45	-0-	-465	-0-	31	2	12	4	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
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	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4394	-0-		4394	18149	15	1	3989	2	N	350	290	0			211
								5	3	385	9							
12	14B2 EXT		5649	-0-		5649	23798	15	1	5215	2	N	376	376	0			211
								5	3	414	9							
01	14B2 EXT		5465	-0-		5465	29263	15	1	5012	2	N	394	361	0			244
								5	3	433	9							
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	NO RPT	-0-		-5460	-0-					N	NO RPT					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

11	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4023	-0-		-162	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

11	3867	X	3867	-0-		-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-		-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

11	3540	X	3422	-0-		-118	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3386	-0-		-272	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3424	-0-		-172	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	171	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	199	1	2679	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	325	-0-	-425	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
12	775	X	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	X	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	N	-0-					-0-
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	313	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	281	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	998	-0-	-502	-0-	69	1	929	2	N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	173	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1958	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	213	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	266	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	254	1	3676	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	11206	-0-	-2564	-0-	775	1	10431	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	11711	-0-	-2022	-0-	733	1	10978	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11127	-0-	-2079	-0-	720	1	10407	2	N	-0-					-0-
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-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	357	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	315	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4706	-0-	-1060	-0-	304	1	4402	2	N	-0-					-0-
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-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	334	1	4491	2	N	-0-					7
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	436	1	6537	2	N	-0-					7
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	416	1	6015	2	N	-0-					7
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

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	469	1	6310	2	N	-0-					-0-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	466	1	6975	2	N	-0-					-0-
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	480	1	6940	2	N	-0-					-0-
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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4685	-0-	-1405	-0-	324	1	4361	2	N	-0-					42
12	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	296	1	4428	2	N	-0-					42
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	378	1	5469	2	N	-0-					42
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

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
11	10320	X	9556	-0-	-764	-0-	661	1	8895	2	N	-0-					45
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	692	1	10368	2	N	-0-					45
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	684	1	9896	2	N	-0-					45
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

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
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	270	1	3642	2	N	-0-					7
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	N	-0-					7
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	177	1	2552	2	N	-0-					7
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	152	1	2051	2	N	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2283	2	N	-0-			-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	2	N	-0-			-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

11	3960	X	2789	-0-	-1171	-0-	193	1	2596	2	N	-0-			13
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	237	1	3543	2	N	-0-			13
01	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	239	1	3450	2	N	-0-			13
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

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

11	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	474	1	6386	2	N	-0-			42
12	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	467	1	7000	2	N	-0-			42
01	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	475	1	6864	2	N	-0-			42
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

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	197	1	2651	2	N	-0-			32
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	181	1	2710	2	N	-0-			32
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	169	1	2442	2	N	-0-			32
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	3050	2	N	-0-			30
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	301	1	4506	2	N	-0-			30
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	266	1	3844	2	N	-0-			30
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	N	-0-					10
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					10
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					10
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

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	787	1	10600	2	N	-0-					32
12	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	792	1	11867	2	N	-0-					32
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	2	N	-0-					32
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

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	377	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	37	1	135	2	N	-0-					48
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	43	1	133	2	N	-0-					48
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	2	N	-0-					48
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	341	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	278	1	1044	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					42
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					42
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

11	2280	N	1933	-0-	-347	-0-	416	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	801	-0-	-532	-0-	197	1	604	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	412	1	1546	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	N	-0-					40
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					40
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620 X	4203	-0-	-417	-0-	4203	2			N	-0-					12
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					12
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

11	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2			N	-0-					28
12	5394	X	4862	-0-	-532	-0-	4860	2	2	9	N	2					30
01	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					30
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9261	-0-	-339	-0-	9261	2			N	-0-					117
12	9920	X	9221	-0-	-699	-0-	9203	2	18	9	N	16					133
01	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9067	2	2	9	N	2	105	1			30
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			N	-0-					90
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					90
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	2	8	9	N	7	82	1			15
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

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
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-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	4043	2			N	-0-					93
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					93
01	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3784	2	2	9	N	2					95
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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	N	10			30
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			30
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			30
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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

11	2730	X	2285	-0-	-445	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-			10
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-			10
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			10
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

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

11	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					43
12	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4121	2			N	-0-					43
01	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2			N	-0-					43
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

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6426	-0-	-1014	-0-	6426	2			N	-0-					163
12	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					163
01	7409	X	6918	-0-	-491	-0-	6915	2	3	9	N	3	3	8			163
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6391	-0-	-1259	-0-	6391	2			N	-0-					157
12	7719	X	6590	-0-	-1129	-0-	6590	2			N	-0-					157
01	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	6803	2	2	9	N	2	2	8			157
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

11	7320	X	6538	-0-	-782	-0-	1406	1	5132	2	N	-0-					12
12	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	1700	1	5225	2	N	-0-					12
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	1433	1	5377	2	N	1	1	8			12
							1	9									
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	411	1	1501	2	N	-0-					33
12	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	442	1	1357	2	N	-0-					33
01	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	396	1	1484	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

11	5910	X	5124	-0-	-786	-0-	5124	2			N	-0-					130
12	6107	X	5096	-0-	-1011	-0-	4951	2	145	9	N	132	192	1			70
01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			70
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

11	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	5408	2	58	9	N	53					238
12	6107	X	5543	-0-	-564	-0-	5456	2	87	9	N	79	195	1			122
01	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	5724	2	2	9	N	2	2	8			122
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					168
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					168
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			168
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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					148
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					148
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	N	3	3	8			148
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

11	240	X	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	X	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

11	8220	X	7914	-0-	-306	-0-	1702	1	6212	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	1958	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	1689	1	6337	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4336	-0-	-164	-0-	4217	2	119	9	N	108	189	1			78
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					78
01	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4341	2	2	9	N	2	2	8			78
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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	5400	X	4925	-0-	-475	-0-	4883	2	42	9	N	38					109
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5674	2	32	9	N	29					138
01	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5011	2	29	9	N	26					164
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3610	2	23	9	N	21					138
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	2	13	9	N	12					150
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7					157
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	13740	X	11252	-0-	-2488	-0-	1071	1	10134	2	N	43	114	1	1	8	42
							47	9									
12	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	1343	1	12457	2	N	93	106	1			29
							102	9									
01	14012	X	13683	-0-	-329	-0-	1296	1	12348	2	N	35	1	8			63
							39	9									
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									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	470	1	4449	2	N	30	76	1			29
							33	9									
12	6200	X	5100	-0-	-1100	-0-	533	1	4495	2	N	65	74	1			20
							72	9									
01	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	513	1	4890	2	N	23					43
							25	9									
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									

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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	N	-0-					123
12	775	N	420	-0-	-355	-0-	14	1	406	2	N	-0-					123
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					123
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7848	-0-	-2652	-0-	719	1	7035	2	Y	85	97	1			62
							94	9									
12	10850	X	8028	-0-	-2822	-0-	815	1	7115	2	Y	89	91	1			60
							98	9									
01	9703	X	6895	-0-	-2808	-0-	687	1	6107	2	Y	92	105	1			47
							101	9									
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									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13081	-0-	-989	-0-	1197	1	11724	2	Y	145	171	1			107
							160	9									
12	15686	X	13312	-0-	-2374	-0-	1350	1	11794	2	Y	153	159	1			101
							168	9									
01	15686	X	12968	-0-	-2718	-0-	1293	1	11495	2	Y	164	181	1			84
							180	9									
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									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	634	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	700	1	6116	2	Y	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	663	1	5895	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	593	1	5802	2	Y	52	64	1			38
							57	9									
12	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	555	1	4845	2	Y	49	55	1			32
							54	9									
01	6603	X	3740	-0-	-2863	-0-	375	1	3333	2	Y	29	49	1			12
							32	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8716	-0-	-1694	-0-	805	1	7879	2	Y	29	26	1			30
							32	9									
12	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	967	1	8450	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
01	9517	X	6260	-0-	-3257	-0-	628	1	5580	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
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									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	534	1	5226	2	Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	526	1	4598	2	Y	-0-					-0-
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	677	1	6018	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	8	1	528	2	Y	50					61
							55	9									
12	558	X	505	-0-	-53	-0-	7	1	472	2	Y	24					85
							26	9									
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	7	1	496	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
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									

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	275	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	248	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	347	1	3086	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	18390	X	18340	-0-	-50	-0-	1661	1	16265	2	Y	376	397	1			283
							414	9									
12	19003	X	15547	-0-	-3456	-0-	1552	1	13556	2	Y	399	412	1			270
							439	9									
01	18445	X	13508	-0-	-4937	-0-	1332	1	11844	2	Y	302	369	1			203
							332	9									
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									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	316	1	293	2	N	1					80
							1	9									
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	323	1	298	2	N	25					105
							28	9									
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	316	1	260	2	N	9					114
							10	9									
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	430	1	350	2	N	3					50
							3	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2326	-0-	2326	2326	122	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2522	-0-	2522	4848	141	1	2381	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	Y	-0-					10
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1					11
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
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

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
						2	9									

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					95
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	16	1	3704	2	N	-0-					95
01	1333 X	16	-0-	-1317	-0-	16	1			N	-0-					95
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

11	600 N	441	-0-	-159	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					4
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					4
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	145	1	2717	2	Y	1					7
							1	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	177	1	3201	2	Y	-0-					7
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	3					10
							3	9									
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									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	N	-0-					162
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					162
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					162
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

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
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

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
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					130
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					130
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
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

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
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					28
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					28
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
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

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
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1					20
12	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	116	1	2111	2	Y	-0-					20
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	114	1	1933	2	Y	-0-					20
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

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
11	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					17
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	-0-					17
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					17
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3498	-0-	-1302	-0-	11	1	3478	2	Y	8					55
							9	9									
12	4154	X	3408	-0-	-746	-0-	193	1	3212	2	Y	3					58
							3	9									
01	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	211	1	3306	2	Y	-0-					58
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	14	1	2988	2	Y	1					59
							1	9									
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	205	1	3395	2	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	203	1	3273	2	Y	1					61
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

11	4470	X	4330	-0-	-140	-0-	110	1	4216	2	Y	4					56
							4	9									
12	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	229	1	3864	2	Y	3					59
							3	9									
01	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	190	1	2948	2	Y	-0-					59
02	4060	X	2370	-0-	-1690	-0-	14	1	2355	2	Y	1					60
							1	9									
03	4495	X	2599	-0-	-1896	-0-	152	1	2446	2	Y	1					61
							1	9									
04	4320	X	2338	-0-	-1982	-0-	141	1	2196	2	Y	1					62
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

11	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	11	1	4204	2	Y	4					61
							4	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	280	1	4807	2	Y	3					64
							3	9									
01	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	277	1	4422	2	Y	-0-					64
02	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	14	1	3967	2	Y	1					65
							1	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	255	1	4300	2	Y	1					66
							1	9									
04	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	252	1	4115	2	Y	-0-					66

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

11	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2070	2	1	9	Y	1					59
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-					59
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	126	1	2133	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-					59
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	126	1	2261	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	2	2	8			59
							2	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
11	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	11	1	2149	2	Y	5					34
							6	9									
12	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	134	1	2148	2	Y	3					37
							3	9									
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	143	1	2158	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	Y	1					38
							1	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	3	2	8			39
							3	9									
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	Y	3	2	8			40
							3	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					109
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					111
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					115
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	468	-0-	-552	-0-	468	2			N	-0-					8
12	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	2			N	-0-					8
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					8
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					150
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					150
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					150
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

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
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					25
12	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					25
01	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	2095	3	2	9	N	2					27
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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3					108
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1900	2	4	9	N	4					112
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	N	5					117
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1907	2	3	9	N	3					55
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	8	1	2044	2	N	3					58
							3	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	1	8			68
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	N	2309	-0-	-56	-0-	43	1	2264	2	N	2					72
							2	9									
12	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	423	1	2320	2	N	-0-					72
01	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	82	1	2316	2	N	1					73
							1	9									
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									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	12	1	184	2	N	-0-					220
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					220
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	179	2	N	-0-					220
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

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3					83
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					90
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2232	2	2	9	N	2					92
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

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

11	3900	X	3891	-0-	-9	-0-	82	1	3809	2	N	-0-					165
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	139	1	3869	2	N	-0-					165
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	2	N	-0-					165
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	515	1	3600	2	N	17					122
							19	9									
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3636	1	2	9	N	2					124
01	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3566	2	12	9	N	11	3	8			132
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									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

11	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	53	1	2483	2	N	-0-					145
12	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					145
01	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	100	1	2860	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

11	5100	X	4587	-0-	-513	-0-	4586	2	1	9	N	1					63
12	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	17	1	4650	2	N	7					70
							8	9									
01	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4754	2	4	9	N	4	1	8			73
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8202	-0-	-1278	-0-	182	1	8013	2	N	6					115
							7	9									
12	9176	X	8594	-0-	-582	-0-	298	1	8296	2	N	-0-					115
01	9145	X	8253	-0-	-892	-0-	280	1	7964	2	N	8	1	8			122
							9	9									
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									

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
11	6420	X	5362	-0-	-1058	-0-	113	1	5238	2	N	10					78
							11	9									
12	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	198	1	5526	2	N	17					95
							19	9									
01	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	186	1	5308	2	N	8	1	8			102
							9	9									
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					102
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	239	-0-	-1001	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	2	N	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	119	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1606	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					45
01	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					45
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

11	720	N	613	-0-	-107	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-
12	899	N	590	-0-	-309	-0-	48	1	542	2	N	-0-			-0-
01	775	N	465	-0-	-310	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	99	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	92	1	1008	2	N	-0-			-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	684	2	N	-0-			-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-			-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	91	1	1014	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	109	1	1080	2	N	-0-			18
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1449	2	N	-0-			18
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-			18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	89	1	990	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	77	1	847	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

11	750	N	418	-0-	-332	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	477	-0-	-701	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

11	480	N	450	-0-	-30	-0-	41	1	409	2	N	-0-					17
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					17
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	30	1	337	2	N	-0-					17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					5
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	2	N	-0-					5
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	43	1	478	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

11	1230	N	3	-0-	-1227	-0-	3	2			N	-0-					8
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	2	N	-0-			127
12	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	92	1	1019	2	N	18			145
							20	9							
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-			145
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	N	-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-			-0-
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	36	1	355	2	N	-0-			22
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	40	1	440	2	N	-0-			22
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-			22
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	708	-0-	-312	-0-	65	1	643	2	N	-0-			32
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	68	1	748	2	N	-0-			32
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	16			48
							18	9							
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-			32
12	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			32
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			32
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	119	1	1177	2	N	-0-					25
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	141	1	1574	2	N	-0-					25
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	139	1	1541	2	N	-0-					25
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	781	2	N	-0-					40
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	70	1	781	2	N	-0-					40
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	76	1	853	2	N	-0-					40
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

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					127
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					127
01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					127
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					110
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					110
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	17	1	185	2	N	-0-					110
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	262	1	2573	2	N	18					83
							20	9									
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	222	1	2454	2	N	-0-					83
01	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					83
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	N	-0-					42
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	465	2	N	-0-					42
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	36	1	401	2	N	-0-					42
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					25
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	56	1	625	2	N	-0-					25
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	45	1	496	2	N	-0-					25
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	27098	2	10	9	N	9					181
12	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21563	2	8	9	N	7					188
01	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	2			N	-0-					188
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					34
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					34
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	873	2	12	9	N	11	1	8			44
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

11	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	310	2			N	-0-					184
12	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			N	-0-					184
01	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			N	-0-					184
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

11	960	N	837	-0-	-123	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					12
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					12
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					12
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					104
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					104
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					104
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					8
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					8
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1063	2	Y	4					12
							4	9									
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					11
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-					11
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-					11
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

11	4598	X	743	-0-	-3855	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	73	1	1375	2	Y	-0-					17
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					17
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	85	1	1440	2	Y	23					40
							25	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	115	1	2162	2	Y	1					3
							1	9									
12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	103	1	1859	2	Y	-0-					3
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2264	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					20
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	48	1	866	2	Y	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					20
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					11
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	54	1	977	2	Y	1					12
							1	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

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
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					29
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					29
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					29
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

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
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					29
12	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					29
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					29
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	103	1	1938	2	Y	-0-					26
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	110	1	1989	2	Y	-0-					26
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	118	1	1995	2	Y	-0-					26
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					12
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					12
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					12
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	8					20
							9	9									
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					20
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	51	1	893	2	Y	19					39
							21	9									

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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					6
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					6
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
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									

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
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					11
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	98	1	1655	2	Y	-0-					11
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									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	53	1	997	2	Y	-0-					43
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					43
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-	26	1			17
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

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					11
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					11
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	114	1	1927	2	Y	5					16
							6	9									
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									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1959	-0-	1959	1959	102	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-					38
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	115	1	2094	2	Y	-0-					38
01	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	105	1	1782	2	Y	-0-					38
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									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					11
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					11
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					11
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	72	1	1306	2	Y	1					12
							1	9									
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1271	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	1					3
							1	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					3
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	86	1	1605	2	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	89	1	1623	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					4
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					4
01	930	N	802	-0-	-128	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					4
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

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					11
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	2013	2	Y	1					12
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1865	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3739	-0-	3739	3741	195	1	3544	2	Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	2426	-0-	2426	6167	135	1	2290	2	Y	1						1
						1	9										
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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	88	3	1	59	2	Y	-0-						-0-
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-					7
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	1					8
							1	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1887	-0-	-633	-0-	95	1	1791	2	Y	1					3
							1	9									
12	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	93	1	1681	2	Y	-0-					3
01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	106	1	1785	2	Y	-0-					3
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					6
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					6
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	55	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
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

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					14
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					14
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					14
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

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4282	-0-	4282	4282	224	1	4058	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1453	-0-	1453	5735	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	105	1	1964	2	Y	-0-					5
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-					5
01	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	115	1	1951	2	Y	65	45	1			25
							72	9									
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

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		5104	-0-	5104	5104	267	1	4837	2	Y	-0-					2
01	14B2 EXT		2808	-0-	2808	7912	157	1	2651	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					8
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					8
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	4					12
							4	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	-0-					10
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	1					11
							1	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
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

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

11	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	93	1	1745	2	Y	-0-					7
12	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	88	1	1591	2	Y	-0-					7
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					7
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

11	960	N	814	-0-	-146	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					6
12	930	N	753	-0-	-177	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					6
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1					7
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	-0-					22
12	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	2					24
								2	9									
01	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-	22	1			2
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1227	-0-		-3	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					11
12	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	1					12
								1	9									
01	1271	N	1208	-0-		-63	-0-	67	1	1132	2	Y	8	9	1			11
								9	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	197	-0-		197	197	10	1	187	2	Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	197					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
11	8486	X	1629	-0-	-6857	-0-	82	1	1547	2	Y	-0-					8
12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1					9
							1	9									
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					9
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									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	Y	-0-					14
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	-0-					14
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	8					22
							9	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					2
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	2	Y	-0-					2
01	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					6
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	97	1	1820	2	Y	-0-					4
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	98	1	1782	2	Y	-0-					4
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	101	1	1704	2	Y	-0-					4
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

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
11	540	X	218	-0-	-322	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					5
12	434	X	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					5
01	434	X	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					5
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					9
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					9
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					9
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	52	1	923	2	Y	8					17
							9	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					17
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	18					35
							20	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	61	1	1144	2	Y	-0-					4
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					4
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					4
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

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	42	1	788	2	Y	-0-					7
12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					7
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					7
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									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	-0-					8
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					8
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					8
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	105	1	1974	2	Y	-0-			17
12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	108	1	1954	2	Y	5			22
							6	9							
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-			22
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							

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
11	2580	N	2304	-0-	-276	-0-	117	1	2187	2	Y	-0-			8
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	123	1	2223	2	Y	-0-			8
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	125	1	2117	2	Y	4			12
							4	9							
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							

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
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	-0-			11
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-			11
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-			11
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	8			19
							9	9							
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-			19
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	18			37
							20	9							

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
11	2220	N	1745	-0-	-475	-0-	88	1	1657	2	Y	-0-			19
12	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			19
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-			19
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							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		1703	-0-	1703	1703	89	1	1614	2	Y	-0-			1
01	T. A.		1447	-0-	1447	3150	81	1	1366	2	Y	-0-			1
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

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
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-					44
12	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	102	1	1853	2	Y	-0-					44
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	106	1	1796	2	Y	-0-	27	1			17
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					17
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					38
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	-0-					38
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	-0-					38
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									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

11	4020	X	3104	-0-	-916	-0-	157	1	2947	2	Y	-0-					7
12	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	165	1	2992	2	Y	-0-					7
01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	215	1	3630	2	Y	-0-					7
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									

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
11	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-					9
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					9
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					9
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	8					17
							9	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					17
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	18					35
							20	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	95	1	1776	2	Y	-0-					10
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1967	2	Y	1					11
							1	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	4					15
							4	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	124	1	2332	2	Y	-0-					3
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-					3
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					3
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					26
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					26
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-	26	1			-0-
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-

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
11	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	103	1	1942	2	Y	-0-					11
12	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					11
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					21
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-					21
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	Y	-0-					21
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

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	57	1	1066	2	Y	25					53
							28	9									
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	61	1	1105	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					11
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	4					15
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	166	1	3124	2	Y	-0-					8
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	173	1	3141	2	Y	-0-					8
01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	184	1	3106	2	Y	4					12
							4	9									
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									

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
11	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	177	1	3318	2	Y	1					3
							1	9									
12	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	183	1	3324	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					3
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

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
11	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-					37
12	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	98	1	1770	2	Y	-0-					37
01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					37
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									

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
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	83	1	1507	2	Y	1					12
							1	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	87	1	1466	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

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
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					8
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					8
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					8
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									

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
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-					11
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	1					12
							1	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

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
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-					22
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	108	1	1951	2	Y	2					24
							2	9									
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-	22	1			2
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2541	2	Y	1					10
							1	9									
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	2	Y	1					11
							1	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1					12
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					10
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					10
01	620	X	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					10
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					7
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	-0-					7
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					7
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	79	1	1388	2	Y	8					15
							9	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-					15
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	19					34
							21	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-					11
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	2	Y	1					12
							1	9									
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63	1	1066	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

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
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	93	1	1740	2	Y	-0-					12
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					12
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	Y	29					41
							32	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					17
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	85	1	1546	2	Y	-0-					17
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	72	1	1219	2	Y	23					40
							25	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1534	2	Y	-0-					12
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					12
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					12
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

11	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	155	1	2915	2	Y	-0-					13
12	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-					13
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	172	1	2918	2	Y	28					41
							31	9									
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	77	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
01	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					2
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

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
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	Y	-0-					23
12	1674	N	1056	-0-	-618	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-	19	1			4
01	1736	N	136	-0-	-1600	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					4
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	73	1	1238	2	Y	9					11
							10	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

11	720	N	700	-0-	-20	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					10
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	35	1	642	2	Y	-0-					10
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					10
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	34	1	590	2	Y	8					18
							9	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					18
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	18					36
							20	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

11	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	107	1	2017	2	Y	-0-					11
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	112	1	2024	2	Y	1					12
							1	9									
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	116	1	1970	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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

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
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	117	1	2186	2	Y	-0-					12
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	Y	-0-					12
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2171	2	Y	-0-					12
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					38
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					38
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					38
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					19
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	112	1	2031	2	Y	-0-					19
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	Y	-0-					19
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									

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
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-					7
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	1					8
							1	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					8
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

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
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	74	1	1390	2	Y	-0-					34
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					34
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	80	1	1356	2	Y	-0-					34
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

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
11	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	52	1	975	2	Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	1					12
							1	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y	-0-					12
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					11
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	59	1	1062	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	70	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.		747	-0-	747	747	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		194	-0-	194	941	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8079	X	1580	-0-	-6499	-0-	80	1	1500	2	Y	-0-					1
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					37
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					37
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					37
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-					4
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	75	1	1369	2	Y	-0-					4
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	-0-					4
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	Y	1					10
							1	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1811	2	Y	1					11
							1	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	1					2
							1	9									
12	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	126	1	2291	2	Y	-0-					2
01	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	118	1	1998	2	Y	9					11
							10	9									
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

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	117	1	2204	2	Y	-0-					11
12	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					11
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	126	1	2133	2	Y	4					15
							4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	-0-					10
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	2	Y	1					11
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	124	1	2246	2	Y	-0-					4
01	T. A.		1147	-0-	1147	3517	64	1	1083	2	Y	-0-					4
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10836	X	2302	-0-	-8534	-0-	116	1	2185	2	Y	1					3
							1	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	109	1	1983	2	Y	1					4
							1	9									
01	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	113	1	1904	2	Y	1					5
							1	9									
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									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	26					54
							29	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	1	44	1			11
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					11
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	926	-0-	-34	-0-	50	1	867	2	Y	8					19
							9	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 #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	155	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									
12	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	160	1	2894	2	Y	-0-					3
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	169	1	2861	2	Y	-0-					3
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	102	1	1908	2	Y	5					21
							6	9									
12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	113	1	2050	2	Y	6					27
							7	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	153	1	2872	2	Y	-0-					23
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	2	Y	-0-	19	1			4
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					4
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10358	X	1977	-0-	-8381	-0-	100	1	1877	2	Y	-0-					15
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	Y	1					16
							1	9									
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	73	1	1228	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					5
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	67	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					5
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	8					13
							9	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					13
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	19					32
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	67	1	1249	2	Y	-0-					12
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	Y	-0-					12
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	-0-					12
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

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
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	99	1	1862	2	Y	1					8
							1	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	2	Y	1					9
							1	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	1					10
							1	9									
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									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4443	-0-	4443	4443	232	1	4210	2	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		2173	-0-	2173	6616	121	1	2052	2	Y	-0-					1
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									

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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					18
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					18
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					18
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									

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
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	126	1	2363	2	Y	-0-					11
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	1					12
							1	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	2329	2	Y	-0-					12
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	2	Y	16	31	1			5
							18	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	Y	-0-					5
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-					5
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

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	110	1	2060	2	Y	1					24
							1	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					24
01	1891	N	1332	-0-	-559	-0-	74	1	1249	2	Y	8					32
							9	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					11
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	73	1	1326	2	Y	-0-					11
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75	1	1266	2	Y	-0-					11
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	-0-					13
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	92	1	1674	2	Y	-0-					13
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	Y	28					41
							31	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	126	1	2367	2	Y	1					4
							1	9									
12	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	112	1	1894	2	Y	-0-					4
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

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	N	-0-					77
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	-0-					77
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	59	1	1002	2	N	1	59	1			19
							1	9									
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									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5042	-0-	5042	5042	264	1	4778	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2835	-0-	2835	7877	158	1	2677	2	Y	-0-					-0-
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										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	118	1	2205	2	Y	-0-					5
12	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	110	1	2000	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	125	1	2109	2	Y	-0-					5
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

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
11	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	165	1	3102	2	Y	-0-					22
12	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	173	1	3141	2	Y	1					23
							1	9									
01	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-	21	1			2
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									

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
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3298	2	Y	-0-					21
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	156	1	2833	2	Y	-0-					21
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	172	1	2906	2	Y	-0-					21
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	111	1	2089	2	Y	5					21
							6	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1	2127	2	Y	7					28
							8	9									
01	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	124	1	2093	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	66	1	1231	2	Y	-0-					22
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	98	1	1775	2	Y	1					23
							1	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	-0-	21	1			2
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					10
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					10
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1759	-0-	-61	-0-	94	1	1656	2	Y	8					18
							9	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					18
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	75	1	1308	2	Y	11					29
							12	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

11	2640	N	2420	-0-	-220	-0-	122	1	2298	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

11	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	216	1	4046	2	Y	15	31	1			5
							17	9									
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	224	1	4070	2	Y	-0-					5
01	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-					5
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

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	216	1	4059	2	Y	-0-					11
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	227	1	4118	2	Y	1					12
							1	9									
01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					12
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

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
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	73	1	1319	2	Y	1					2
							1	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					2
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	79	1	1485	2	Y	-0-					1
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1636	2	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					2
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-					23
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-	19	1			4
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	101	1	1706	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1188	2	Y	4					12
							4	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	115	1	2151	2	Y	1					8
							1	9									
12	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	114	1	2072	2	Y	-0-					8
01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	121	1	2042	2	Y	-0-					8
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		6598	-0-	6598	6598	345	1	6253	2	Y	-0-					6
01	T. A.		4244	-0-	4244	10842	237	1	4007	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	69	1	1292	2	Y	-0-					18
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					18
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					18
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2345	2	Y	1					54
							1	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	Y	-0-					54
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	124	1	2094	2	Y	-0-					54
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

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	1					33
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					33
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					33
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					7
12	1426	N	614	-0-	-812	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					7
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
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

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-					15
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	104	1	1886	2	Y	-0-					15
01	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					15
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-					30
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					30
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					30
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

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

11	480	N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					28
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					28
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					28
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	1					3
							1	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					3
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	71	1	1289	2	Y	1					2
							1	9									
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	121	1	2278	2	Y	-0-					3
12	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	125	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	170	1	3193	2	Y	1					3
							1	9									
12	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	177	1	3203	2	Y	-0-					3
01	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	190	1	3216	2	Y	-0-					3
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

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					31
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					2
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	Y	-0-					2
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	4	1	65	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 #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

11	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	188	1	3519	2	Y	-0-					1
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	1					2
							1	9									
01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	204	1	3445	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	71	1	1292	2	Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1363					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					112
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	85	1	1550	2	N	-0-					112
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	89	1	1500	2	N	-0-					112
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10637	X	1778	-0-	-8859	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					5
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					5
01	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	79	1	1331	2	Y	-0-					5
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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	42	1	782	2	N	-0-					40
12	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					40
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	33	1	567	2	N	-0-					40
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	217	1	4071	2	Y	-0-	7	1			2
12	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	226	1	4089	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	238	1	4021	2	Y	-0-					2
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	88	1	1649	2	Y	-0-					5
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	87	1	1573	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1595	2	Y	-0-					5
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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	134	1	2519	2	Y	-0-					2
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					2
01	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	144	1	2432	2	Y	10					12
							11	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7965	X	1861	-0-	-6104	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-					35
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	144	1	2604	2	Y	-0-					35
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2506	2	Y	-0-					35
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	116	1	2174	2	Y	-0-					5
12	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-					5
01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					7
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					7
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	119	1	2241	2	Y	1					10
							1	9									
12	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	123	1	2237	2	Y	1					11
							1	9									
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	131	1	2210	2	Y	1					12
							1	9									
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									

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
11	1650	N	1185	-0-	-465	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					12
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	84	1	1531	2	Y	-0-					12
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	91	1	1708	2	Y	5					21
							6	9									
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	94	1	1701	2	Y	6					27
							7	9									
01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	98	1	1650	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6271	X	1189	-0-	-5082	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					5
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-	4	1			1
01	1085	X	968	-0-	-117	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					1
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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	175	1	3292	2	Y	1					3
							1	9									
12	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	178	1	3225	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	192	1	3250	2	Y	-0-					3
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

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					39
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					39
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					39
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2310	2	Y	5					12
							6	9									
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	134	1	2424	2	Y	8					20
							9	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	149	1	2526	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

11	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	103	1	1940	2	Y	-0-					1
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	106	1	1918	2	Y	-0-					1
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-					1
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

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2424	2	Y	-0-					24
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-					24
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2192	2	Y	-0-					24
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	-0-					4
12	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	119	1	2157	2	Y	-0-					4
01	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	128	1	2158	2	Y	-0-					4
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		6913	-0-	6913	6913	361	1	6552	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2302	-0-	2302	9215	127	1	2150	2	Y	23					23
							25	9									
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

11	990	N	915	-0-	-75	-0-	46	1	868	2	Y	1					49
							1	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					49
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					49
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-					5
12	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					5
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	103	1	1745	2	Y	9					14
							10	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

11	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	171	1	3208	2	Y	-0-					3
12	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	168	1	3038	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	195	1	3299	2	Y	-0-					3
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

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	50	1	932	2	Y	-0-					20
12	1395	N	922	-0-	-473	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					20
01	1271	N	888	-0-	-383	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					20
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					12
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	29					41
							32	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	153	1	2874	2	Y	-0-					1
12	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	156	1	2837	2	Y	1					2
							1	9									
01	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					2
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	111	1	2076	2	Y	1					18
							1	9									
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	114	1	2074	2	Y	11					29
							12	9									
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	118	1	1993	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
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

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
11	4933	X	1549	-0-	-3384	-0-	78	1	1471	2	Y	-0-					3
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	2	Y	-0-					3
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	105	1	1774	2	Y	-0-					3
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	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
11	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	211	1	3960	2	Y	-0-	7	1			2
12	4588	X	3897	-0-	-691	-0-	204	1	3693	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					2
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

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
11	1170	N	456	-0-	-714	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3485	-0-	385	385	182	1	3303	2	Y	-0-					3
01	3100	N	2861	-0-	-239	146	160	1	2701	2	Y	-0-					3
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	115	1	2149	2	Y	-0-					5
12	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	114	1	2064	2	Y	-0-					5
01	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	122	1	2057	2	Y	28					33
							31	9									
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	128	1	2409	2	Y	-0-					1
12	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	142	1	2572	2	Y	1					2
							1	9									
01	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	148	1	2508	2	Y	-0-					2
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

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
11	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	122	1	2285	2	Y	-0-					6
12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	127	1	2307	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	134	1	2274	2	Y	-0-					6
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	Y	2					10
							2	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1547	2	Y	2					12
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	1					13
							1	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	133	1	2503	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	138	1	2504	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	142	1	2398	2	Y	28					33
							31	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	160	1	2998	2	Y	-0-					3
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	163	1	2951	2	Y	-0-					3
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	182	1	3075	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	125	1	2343	2	Y	-0-	7	1			2
12	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	128	1	2324	2	Y	-0-					2
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	138	1	2330	2	Y	-0-					2
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	209	1	3920	2	Y	-0-	7	1			2
12	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	218	1	3948	2	Y	-0-					2
01	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	229	1	3879	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	164	1	3084	2	Y	-0-					10
12	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					10
01	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	181	1	3060	2	Y	-0-					10
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	237	1	4441	2	Y	-0-					14
12	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	218	1	3952	2	Y	-0-					14
01	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	244	1	4135	2	Y	-0-					14
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					6
12	1116	N	768	-0-	-348	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					6
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					6
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	1504	-0-	1504	1504	79	1	1425	2	Y	-0-					4
01	14B2	EXT	2147	-0-	2147	3651	120	1	2027	2	Y	-0-					4
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

11	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	67	1	1256	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	77	1	1399	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	82	1	1390	2	Y	10					16
							11	9									
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									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

11	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	97	1	1819	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	102	1	1843	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	106	1	1795	2	Y	-0-					14
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

11	5730	X	5285	-0-	-445	-0-	267	1	5018	2	Y	-0-	7	1			2
12	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	281	1	5092	2	Y	-0-					2
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	296	1	5013	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

11	3000	N	3070	-0-	70	70	155	1	2915	2	Y	-0-					23
12	2636	N	2566	-0-	-70	-0-	134	1	2432	2	Y	-0-	19	1			4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	140	1	2365	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-					6
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99	1	1793	2	Y	-0-					6
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	Y	-0-					6
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	148	1	2785	2	Y	-0-					6
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-					6
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-					6
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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

11	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	175	1	3274	2	Y	1					10
							1	9									
12	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	174	1	3153	2	Y	1					11
							1	9									
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	172	1	2917	2	Y	1					12
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

11	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	267	1	5015	2	Y	15	31	1			5
							17	9									
12	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	281	1	5089	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	298	1	5039	2	Y	-0-					5
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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

11	2190	X	1861	-0-	-329	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-					4
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	112	1	2030	2	Y	-0-					4
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					4
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

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-					5
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	121	1	2192	2	Y	-0-					5
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	Y	28					33
							31	9									
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

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
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	150	1	2810	2	Y	1	42	1			4
							1	9									
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-					4
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2884	2	Y	14					18
							15	9									
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					7
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	79	1	1436	2	Y	1					8
							1	9									
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					8
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	175	1	3282	2	Y	1	81	1			7
							1	9									
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	182	1	3305	2	Y	1					8
							1	9									
01	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3222	2	Y	27					35
							30	9									
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									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	89	1	1664	2	Y	2					5
							2	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	4					9
							4	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	2					11
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1909	-0-	-1121	-0-	97	1	1811	2	Y	1					61
							1	9									
12	3131	X	94	-0-	-3037	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					61
01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-	61	1			-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	102	1	1916	2	Y	1					22
							1	9									
12	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	103	1	1873	2	Y	11					33
							12	9									
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	105	1	1783	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	145	1	2728	2	Y	-0-					23
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	155	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									
01	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	160	1	2710	2	Y	33	47	1			10
							36	9									
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	109	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	117	1	2117	2	Y	-0-					3
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	124	1	2089	2	Y	-0-					3
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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	133	1	2487	2	Y	-0-					3
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2414	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	139	1	2354	2	Y	-0-					3
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

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	107	1	2004	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	109	1	1985	2	Y	-0-					1
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	114	1	1929	2	Y	-0-					1
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

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	79	1	1484	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					2
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	78	1	1319	2	Y	10					12
							11	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	2021	2	Y	1					5
							1	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1971	2	Y	10					15
							11	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	Y	-0-					7
12	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	120	1	2176	2	Y	-0-					7
01	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
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

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 #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	226	1	4246	2	Y	1					22
							1	9									
12	4836	X	3780	-0-	-1056	-0-	197	1	3573	2	Y	9					31
							10	9									
01	4836	X	3695	-0-	-1141	-0-	206	1	3487	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-					10
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	103	1	1870	2	Y	-0-					10
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	109	1	1839	2	Y	-0-					10
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

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	Y	1					8
							1	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	2	Y	10					18
							11	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	18	1			2
							2	9									
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	98	1	1777	2	Y	-0-					17
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	114	1	2146	2	Y	11					45
							12	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	2	Y	-0-					45
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2514	2	Y	33	68	1			10
							36	9									
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	Y	1	41	1			4
							1	9									
12	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	89	1	1608	2	Y	-0-					4
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	90	1	1516	2	Y	14					18
							15	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					6
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1428	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					6
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

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					4
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					44
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					44
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	2	Y	-0-	27	1			17
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	2497	2	Y	-0-					25
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	2	Y	-0-					25
01	2666	N	2058	-0-	-608	-0-	115	1	1943	2	Y	-0-					25
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	95	1	1776	2	Y	-0-					15
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	98	1	1780	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					15
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					3
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	118	1	2220	2	Y	4					12
							4	9									
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	129	1	2340	2	Y	8					20
							9	9									
01	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	130	1	2192	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	162	1	3034	2	Y	-0-					44
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	179	1	3253	2	Y	-0-					44
01	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-	26	1			18
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

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	163	1	3065	2	Y	-0-					2
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	166	1	3019	2	Y	-0-					2
01	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	175	1	2958	2	Y	10					12
							11	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	109	1	2052	2	Y	1					3
							1	9									
12	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	98	1	1773	2	Y	-0-					3
01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	311	1	5826	2	Y	-0-	7	1			2
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	323	1	5858	2	Y	-0-					2
01	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	340	1	5756	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
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

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
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	184	1	3461	2	Y	11					46
							12	9									
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	198	1	3582	2	Y	-0-					46
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	271	1	4580	2	Y	33	69	1			10
							36	9									
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									

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					12
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2412	2	Y	1					5
							1	9									
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	2	Y	2					7
							2	9									
01	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	131	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2298	-0-	2298	2298	120	1	2178	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		865	-0-	865	3163	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					17
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					17
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					2
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					2
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	Y	1					4
							1	9									
12	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	96	1	1746	2	Y	-0-					4
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					4
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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	107	1	2001	2	Y	1					5
							1	9									
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	89	1	1621	2	Y	2					7
							2	9									
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	104	1	1759	2	Y	1					8
							1	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

11	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	139	1	2613	2	Y	4					12
							4	9									
12	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	155	1	2809	2	Y	8					20
							9	9									
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	159	1	2696	2	Y	26	39	1			7
							29	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2279	2	Y	1					22
							1	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	11					33
							12	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2538	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	8					48
							9	9									
12	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	125	1	2264	2	Y	8					56
							9	9									
01	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	113	1	1910	2	Y	25	74	1			7
							28	9									
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									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	64		64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	164	1	3068	2	Y	-0-					4
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	171	1	3094	2	Y	-0-					4
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	182	1	3080	2	Y	-0-					4
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4323	-0-	-357	-0-	219	1	4104	2	Y	-0-					3
12	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	234	1	4241	2	Y	-0-					3
01	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	244	1	4122	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	98	1	1833	2	Y	-0-					6
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-					6
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	109	1	1844	2	Y	-0-					6
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	118	1	2215	2	Y	-0-					19
12	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	125	1	2259	2	Y	-0-					19
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	128	1	2163	2	Y	1					20
							1	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	192	1	3609	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	198	1	3589	2	Y	-0-					2
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	210	1	3552	2	Y	-0-					2
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	172	1	3233	2	Y	-0-					3
12	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	182	1	3308	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	192	1	3242	2	Y	-0-					3
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

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					15
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					15
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					15
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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

11	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					18
12	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	154	1	2798	2	N	-0-					18
01	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	166	1	2801	2	N	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	100	1	1871	2	Y	-0-					6
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	104	1	1883	2	Y	-0-					6
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	106	1	1798	2	Y	-0-					6
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

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					18
12	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	115	1	2079	2	Y	-0-					18
01	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-					18
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	101	1	1900	2	Y	-0-					26
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	104	1	1888	2	Y	5					31
							6	9									
01	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					31
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									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	387	1	7255	2	N	7					126
							8	9									
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	423	1	7676	2	N	35	74	1			87
							39	9									
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	454	1	7673	2	N	42	32	8			97
							46	9									
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									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	2	N	-0-					35
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					35
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	2071	2	N	-0-					35
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3390	-0-	390	390	171	1	3218	2	Y	1					20
							1	9									
12	3100	N	3012	-0-	-88	302	157	1	2843	2	Y	11					31
							12	9									
01	3100	N	2907	-0-	-193	109	162	1	2743	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4577	-0-	-583	-0-	232	1	4345	2	Y	-0-					31
12	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					31
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	294	1	4967	2	Y	-0-					31
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	183	1	3437	2	Y	-0-	7	1			2
12	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	182	1	3294	2	Y	-0-					2
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	200	1	3377	2	Y	-0-					2
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

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2488	2	Y	-0-					37
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	131	1	2368	2	Y	-0-					37
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	2	Y	-0-					37
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	147	1	2757	2	Y	2					49
							2	9									
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	146	1	2653	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
01	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	149	1	2520	2	Y	-0-					6
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

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	164	1	3071	2	Y	-0-					4
12	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	175	1	3170	2	Y	-0-					4
01	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	180	1	3038	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	207	1	3881	2	Y	-0-	7	1			2
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					2
01	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3807	2	Y	-0-					2
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	1					9
							1	9									
12	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	127	1	2308	2	Y	26					35
							29	9									
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	128	1	2167	2	Y	1					36
							1	9									
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	109	1	2054	2	Y	1					5
							1	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	2	Y	2					7
							2	9									
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2072	2	Y	1					8
							1	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	227	1	4257	2	Y	-0-					3
12	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	243	1	4403	2	Y	-0-					3
01	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	251	1	4242	2	Y	-0-					3
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					6
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	85	1	1542	2	Y	-0-					6
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	146	1	2736	2	Y	-0-					20
12	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	151	1	2747	2	Y	1					21
							1	9									
01	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	165	1	2783	2	Y	5					26
							6	9									
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									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

11	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	225	1	4215	2	Y	2					70
							2	9									
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	233	1	4224	2	Y	-0-					70
01	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	250	1	4225	2	Y	66	111	1			25
							73	9									
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

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	192	1	3610	2	Y	14	86	1			12
							15	9									
12	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	196	1	3552	2	Y	2					14
							2	9									
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	202	1	3409	2	Y	-0-					14
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

11	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	197	1	3700	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	200	1	3618	2	Y	-0-					23
01	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	212	1	3585	2	Y	-0-					23
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	-0-					6
12	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	107	1	1948	2	Y	-0-					6
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	114	1	2140	2	Y	-0-					6
12	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-					6
01	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					6
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	133	1	2502	2	Y	-0-					21
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2650	2	Y	-0-					21
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	156	1	2643	2	Y	-0-					21
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

11	6900	X	6211	-0-	-689	-0-	314	1	5897	2	Y	-0-					3
12	7099	X	6331	-0-	-768	-0-	331	1	6000	2	Y	-0-					3
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	357	1	6047	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

11	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	135	1	2527	2	Y	-0-					3
12	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	147	1	2668	2	Y	-0-					3
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	2	Y	1					4
							1	9									
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

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1479	2	Y	-0-					67
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1599	2	Y	1					68
							1	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88	1	1496	2	Y	2					70
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	305	1	5722	2	Y	2					41
							2	9									
12	6479	X	5646	-0-	-833	-0-	294	1	5328	2	Y	22					63
							24	9									
01	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320	1	5411	2	Y	23	22	8			64
							25	9									
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3717	2	N	-0-					50
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	N	-0-					50
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3770	2	N	-0-					50
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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

11	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	209	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	215	1	3320	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

11	2190	X	1830	-0-	-360	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	97	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	116	1	1792	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	205	1	3159	2	N	-0-			-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	260	1	4072	2	N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	238	1	3666	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	324	1	4982	2	N	-0-			-0-
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	345	1	5403	2	N	-0-			-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

11	1530	X	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					75
12	1674	X	1080	-0-	-594	-0-	1080	2			N	-0-					75
01	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					75
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

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

11	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	146	1	3546	2	Y	-0-					11
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	151	1	3778	2	Y	-0-					11
01	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	174	1	3644	2	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					11

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					91
12	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	105	1	2653	2	N	-0-					91
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	118	1	2524	2	N	-0-					91
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	187	1	4552	2	Y	-0-					39
12	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	188	1	4694	2	Y	-0-					39
01	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	218	1	4548	2	Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	122	1	2970	2	N	-0-					40
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	122	1	3045	2	N	-0-					40
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-3090	-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
11	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	122	1	2970	2	Y	-0-					84
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-					84
01	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	144	1	3001	2	Y	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-3090	-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
11	5670	X	5514	-0-	-156	-0-	189	1	5325	2	N	-0-					80
12	5859	X	4574	-0-	-1285	-0-	176	1	4398	2	N	-0-					80
01	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5	1	5823	2	N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-5640	-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
11	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	173	1	4204	2	Y	-0-					57
12	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	153	1	3831	2	Y	-0-					57
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	210	1	4384	2	Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-4440	-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
11	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	45	1	1090	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3878	-0-	778	778	147	1	3731	2	Y	-0-					9
01	3100	N	4685	-0-	1585	2363	214	1	4471	2	Y	-0-					9
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	Y	-0-					9
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	2	Y	26					35
							29	9									
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					35
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	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	170	1	4136	2	N	-0-					31
12	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	164	1	4110	2	N	-0-					31
01	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	202	1	4227	2	N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	631	1	1114	2	Y	-0-					21
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	Y	-0-					21
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-1560	-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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	92	1	2241	2	Y	-0-					54
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	Y	-0-					54
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					54
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	112	1	3154	2	N	-0-					127
12	3410	X	1542	-0-	-1868	-0-	57	1	1485	2	N	-0-					127
01	3410	X	1815	-0-	-1595	-0-	1	1	1814	2	N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					127

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	88	1	2144	2	Y	-0-			10
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	87	1	2182	2	Y	-0-			10
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	81	1	1691	2	Y	-0-			10
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
11	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	250	1	1449	2	Y	-0-			22
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-			22
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1	1	1803	2	Y	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-1740	-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
11	4740	X	4378	-0-	-362	-0-	150	1	4228	2	Y	-0-			29
12	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	152	1	3769	2	Y	-0-			29
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	3	1	4250	2	Y	-0-			29
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	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			29

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1976	-0-	-94	-0-	78	1	1898	2	Y	-0-			9
12	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-			9
01	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	112	1	2714	2	Y	-0-			10
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	101	1	2537	2	Y	-0-			10
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-			10
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	156	1	3796	2	Y	-0-			12
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	156	1	3904	2	Y	-0-			12
01	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	162	1	3414	2	Y	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	154	1	3749	2	Y	-0-					56
12	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	146	1	3639	2	Y	-0-					56
01	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	178	1	3713	2	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					15

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1794	2	Y	-0-					10
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	Y	-0-					10
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	201	1	5637	2	N	-0-					72
12	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	230	1	5665	2	N	-0-					72
01	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5	1	5903	2	N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-5850	-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
11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	175	1	2333	2	Y	-0-					27
12	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	200	1	2051	2	Y	28					55
							31	9									
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	152	1	1999	2	Y	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-2520	-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
11	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	131	1	3182	2	Y	-0-					64
12	3844	X	3560	-0-	-284	-0-	136	1	3424	2	Y	-0-					64
01	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-3450	-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
11	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	256	1	6229	2	Y	-0-					68
12	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	240	1	6015	2	Y	-0-					68
01	7006	X	5390	-0-	-1616	-0-	246	1	5144	2	Y	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					20

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	94	1	2646	2	Y	-0-					5
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	99	1	2462	2	Y	-0-					5
01	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2	1	2273	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-2730	-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
11	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	154	1	4329	2	Y	-0-					7
12	4805	X	4133	-0-	-672	-0-	159	1	3974	2	Y	-0-					7
01	4805	X	3612	-0-	-1193	-0-	3	1	3609	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	90	1	2515	2	Y	-0-					6
12	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	83	1	2107	2	Y	-0-					6
01	3441	X	2308	-0-	-1133	-0-	2	1	2306	2	Y	-0-					6
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	186	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	198	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	206	1	2574	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	454	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6200	-0-	-1426	-0-	459	1	5741	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1337	-0-	-771	-0-	99	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	93	1	1170	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					8
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					8
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

11	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

11	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6132	-0-	-1128	-0-	374	1	5758	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	5503	-0-	-1875	-0-	330	1	5173	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	5078	-0-	-2300	-0-	309	1	4769	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	52	1	817	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	771	-0-	-252	-0-	47	1	724	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3640	2			N	-0-			10
12	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-			10
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-			10
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	144	1	2219	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	143	1	2240	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	148	1	2274	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	275	1	4231	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	261	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	286	1	4402	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	336	1	5172	2	N	-0-			-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	360	1	5640	2	N	-0-			-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4757	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	85	1	1329	2	N	-0-			-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	72	1	1111	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	75	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	73	1	1123	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	203	1	3121	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	205	1	3215	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	183	1	2823	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

11	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	168	1	2577	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1373	-0-	-1820	-0-	82	1	1291	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	93	1	1432	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	302	1	4644	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4943	-0-	-637	-0-	297	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	262	1	4038	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	164	1	2534	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3305	-0-	205	205	198	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	229	190	1	2934	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	273	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	277	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	257	1	3969	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3679	-0-	-641	-0-	225	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	230	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	206	1	3183	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2916	-0-	-624	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	164	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	136	1	2093	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3184	-0-	-656	-0-	194	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	218	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	180	1	2775	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	185	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	205	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	146	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	169	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	164	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	153	1	2352	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	133	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	134	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	136	1	2100	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	689	-0-	-901	-0-	42	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5105	-0-	-1585	-0-	312	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4961	-0-	-1146	-0-	298	1	4663	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	335	1	5157	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

11	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	287	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	299	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	287	1	4429	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

11	2100	N	1198	-0-	-902	-0-	73	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	277	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	277	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	281	1	4338	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	270	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	4110	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	398	1	6115	2	N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	404	1	6223	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	414	-0-	-5848	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3832	-0-	-2430	-0-	233	1	3599	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	173	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	190	1	2926	2	N	-0-					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	105	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	115	1	1771	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8650	-0-	-740	-0-	528	1	8122	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	524	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8617	-0-	-1086	-0-	525	1	8092	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	449	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	391	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	361	1	5568	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	396	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	415	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	389	1	6004	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	295	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	309	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	120	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	119	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	122	1	1877	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	45	-0-	-3075	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	283	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	266	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	445	-0-	-4949	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	9420	X	7435	-0-	-1985	-0-	454	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7501	-0-	-2233	-0-	450	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7877	-0-	-1857	-0-	480	1	7397	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	327	1	5031	2	N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	337	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	311	1	4795	2	N	-0-					-0-
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-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	92	1	238	2	N	-0-	117	1							-0-
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	4	1	119	3	N	-0-									-0-
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-									-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	281	308	1			122
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	133	100	1			155
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	322	317	1			160
04	1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97

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
11	1530	X	1371	-0-	-159	-0-	329	1	661	3	Y	346	354	1			309
							381	9									
12	1674	X	735	-0-	-939	-0-	217	1	368	3	Y	136	335	1			110
							150	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	3	Y	1162	916	1			356
							1278	9									
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			448

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
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	28					105
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	1	31	9	N	28					133
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1531	1	41	9	N	37					170
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

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
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	531	1	3335	3	Y	300	336	1			124
							330	9									
12	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	514	1	3106	3	Y	334	361	1			97
							367	9									
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	756	1	4716	3	Y	347	371	1			73
							382	9									
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									

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
11	1200	X	432	-0-	-768	-0-	194	1	193	3	Y	41					312
							45	9									
12	1240	X	939	-0-	-301	-0-	566	1	292	3	Y	74	296	1			90
							81	9									
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	566	1	834	3	Y	139	1	1			228
							153	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	EOM BALANCE
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1223	1	5035	3	Y	992	1120	1	311
							1091	9							
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1285	1	4380	3	Y	961	1165	1	107
							1057	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1096	1	3687	3	Y	926	585	1	449
							1019	9							
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1	401
							938	9							
*03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	253	1	3756	3	Y	781	823	1	359
							859	9							
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1	326
							554	9							

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	1067	-0-	-5503	-0-	90	1	977	9	Y	888	881	1	156
12	2449	X	1181	-0-	-1268	-0-	93	1	1088	9	Y	989	952	1	193
01	2449	X	885	-0-	-1564	-0-	93	1	792	9	Y	720	726	1	187
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							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1946	-0-	-2254	-0-	212	1	1331	3	Y	366	404	1	529
							403	9							
12	3038	X	1349	-0-	-1689	-0-	147	1	887	3	Y	286	300	1	515
							315	9							
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	353	368	1	500
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							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2188	-0-	-842	-0-	221	1	1385	3	Y	529	537	1	326
							582	9							
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	251	1	1517	3	Y	546	490	1	382
							601	9							
01	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	184	1	1149	3	Y	898	938	1	342
							988	9							
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							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	3880	-0-	-2120	-0-	597	1	2652	3	Y	574	578	1			172
							631	9									
12	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	695	1	2552	3	Y	171	201	1			142
							188	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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2883	-0-	-2877	-0-	418	1	2058	3	Y	370	469	1			348
							407	9									
12	5952	X	2691	-0-	-3261	-0-	381	1	1738	3	Y	520	579	1			289
							572	9									
01	4557	X	3384	-0-	-1173	-0-	442	1	2179	3	Y	694	777	1			206
							763	9									
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									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	512	1	3024	3	Y	724	856	1			293
							796	9									
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	564	1	3634	3	Y	851	719	1			425
							936	9									
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	3573	3	Y	779	801	1			403
							857	9									
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									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	282	1	868	3	Y	263	192	1			390
							289	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	285	1	718	3	Y	81	388	1			83
							89	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	231	1	516	3	Y	402	359	1			126
							442	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	511	1	1513	3	Y	146	201	1			179
							161	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	327	1	1448	3	Y	152	195	1			136
							167	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319	1	1300	3	Y	65	11	1			190
							72	9									
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									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	782	1	2326	3	Y	553	581	1			214
							608	9									
12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	776	1	1944	3	Y	484	405	1			293
							532	9									
01	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543	1	1752	3	Y	456	598	1			151
							502	9									
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									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

11	2280	N	1982	-0-	-298	-0-	372	1	1255	3	N	323	374	1			209
							355	9									
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	444	1	1291	3	N	296	351	1			154
							326	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476	1	1406	3	N	301	190	1			265
							331	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	3	Y	602	680	1			452
							662	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	642	1	3875	3	Y	564	608	1			408
							620	9									
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	927	1	5787	3	Y	683	720	1			371
							751	9									
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									

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
11	1110	X	122	-0-	-988	-0-	87	3	35	9	Y	32					293
12	589	X	153	-0-	-436	-0-	90	1	63	9	Y	57	1	1			349
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	205	1	424	3	Y	59	2	1			406
							65	9									
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31680	X	29548	-0-	-2132	-0-	1697	1	26652	3	N	1090	1297	1			237
							1199	9									
12	30008	X	29174	-0-	-834	-0-	1718	1	26420	3	N	942	838	1			341
							1036	9									
01	30008	X	29070	-0-	-938	-0-	2152	1	25884	3	N	940	1009	1			272
							1034	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4750	-0-	-1520	-0-	299	1	3770	3	Y	619	764	1			160
							681	9									
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	699	1	10140	3	Y	1498	1299	1			359
							1648	9									
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	739	1	10689	3	Y	1200	1310	1			249
							1320	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	206	1	3419	3	Y	664	705	1			462
							730	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	294	1	4774	3	Y	886	865	1			483
							975	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	3	Y	1010	984	1			509
							1111	9									
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									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	537	1	1987	3	N	178	206	1			413
							196	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	368	1	1133	3	Y	88	8	1			493
							97	9									
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	542	1	1771	3	Y	271	203	1			561
							298	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	420	1	2765	3	N	356	386	1			439
							392	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	434	1	2218	3	Y	280	200	1			519
							308	9									
01	3472	X	2266	-0-	-1206	-0-	434	1	1539	3	Y	266	386	1			399
							293	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4512	-0-		-2988	-0-	636	1	3424	3	N	411	516	1			198
								452	9									
12	7750	X	4916	-0-		-2834	-0-	697	1	3650	3	Y	517	568	1			147
								569	9									
01	7750	X	5582	-0-		-2168	-0-	800	1	4412	3	Y	336	370	1			113
								370	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2607	-0-		-363	-0-	259	1	2223	3	N	114	137	1			410
								125	9									
12	2542	X	2147	-0-		-395	-0-	238	1	1799	3	Y	100	133	1			377
								110	9									
01	1829	X	1068	-0-		-761	-0-	171	1	775	3	Y	111	121	1			367
								122	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	358	1	4437	3	N	1035	1198	1			66
								1139	9									
12	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	283	1	3173	3	Y	1077	1047	1			96
								1185	9									
01	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	288	1	3223	3	Y	965	935	1			126
								1062	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-	681	1	2800	3	N	451	389	1			326
								496	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3572	-0-	-2608	-0-	472	1	2401	3	N	635	638	1			344
							699	9									
12	6386	X	3187	-0-	-3199	-0-	413	1	1935	3	Y	763	966	1			141
							839	9									
01	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	461	1	2295	3	Y	592	567	1			166
							651	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	422	1	755	3	N	83	6	1			513
							91	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	442	1	850	3	Y	66	7	1			572
							73	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	434	1	708	3	Y	69	369	1			272
							76	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	2463	-0-	-5577	-0-	344	1	1592	3	N	479	503	1			309
							527	9									
12	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	487	1	2379	3	Y	448	554	1			203
							493	9									
01	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	567	1	2962	3	Y	602	577	1			228
							662	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	21081	-0-	-4419	-0-	1236	1	19009	3	N	760	677	1			373
							836	9									
12	23033	X	20943	-0-	-2090	-0-	1264	1	19038	3	Y	583	693	1			263
							641	9									
01	23033	X	21037	-0-	-1996	-0-	1254	1	18682	3	Y	1001	1096	1			168
							1101	9									
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									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3296	-0-	296	1409	248	1	2624	3	N	385	402	1			143
							424	9									
12	4241	X	2832	-0-	-1409	-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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2039	-0-	-3721	-0-	90	1	1949	9	N	1772	1486	1			440
12	3565	X	1997	-0-	-1568	-0-	93	1	1904	9	Y	1731	1627	1			544
01	3565	X	1024	-0-	-2541	-0-	93	1	931	9	Y	846	1096	1			294
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	14369	-0-	-3991	-0-	888	1	11657	3	N	1658	2088	1			670
							1824	9									
12	18042	X	14521	-0-	-3521	-0-	956	1	11852	3	Y	1557	1610	1			617
							1713	9									
01	18290	X	14855	-0-	-3435	-0-	1157	1	11542	3	Y	1960	1921	1			656
							2156	9									
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									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	301	1	936	3	N	321	394	1			202
							353	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	315	1	827	3	Y	305	204	1			303
							336	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	336	1	906	3	Y	272	389	1			186
							299	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7659	-0-	-1941	-0-	1585	1	5203	3	N	792	972	1			242
							871	9									
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1631	1	6120	3	Y	1162	1167	1			238
							1278	9									
01	9021	X	7673	-0-	-1348	-0-	1416	1	5242	3	Y	923	914	1			247
							1015	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11071	-0-	-2519	-0-	1545	1	9131	3	N	359	249	1			240
							395	9									
12	14043	X	11150	-0-	-2893	-0-	1605	1	9128	3	Y	379	422	1			197
							417	9									
01	12400	X	10759	-0-	-1641	-0-	1508	1	8830	3	Y	383	443	1			137
							421	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	8860	-0-	-2870	-0-	585	1	8211	3	N	58	213	1			72
							64	9									
12	12121	X	8800	-0-	-3321	-0-	593	1	8135	3	Y	65	23	1			114
							72	9									
01	12121	X	7679	-0-	-4442	-0-	532	1	7073	3	Y	67	22	1			159
							74	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	90	1	289	9	Y	263	188	1			349
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	52	3	Y	145					494
							160	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	696	3	Y	12	7	1			499
							13	9									
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

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	574	1	2150	3	Y	514	589	1			11
							565	9									
12	3875	X	3090	-0-	-785	-0-	623	1	1949	3	Y	471	389	1			93
							518	9									
01	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	458	1	1345	3	Y	316	389	1			20
							348	9									
02	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	160	1	1909	3	Y	501	383	1			138
							551	9									
*03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	207	1	2680	3	Y	679	586	1			231
							747	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					231

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1213	1	14752	3	N	688	678	1			253
							757	9									
12	14446	X	13283	-0-	-1163	-0-	1031	1	11626	3	Y	569	474	1			348
							626	9									
01	17298	X	8866	-0-	-8432	-0-	862	1	7668	3	Y	305	431	1			222
							336	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1556	3	N	384	452	1			18
							422	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									

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	550	1	579	3	N	92	190	1			152
							101	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	602	1	616	3	Y	170	8	1			314
							187	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	588	1	564	3	Y	143	193	1			264
							157	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	757	1	4185	3	N	1134	1178	1			175
							1247	9									
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	818	1	4380	3	Y	1051	938	1			288
							1156	9									
01	6200	X	4543	-0-	-1657	-0-	544	1	2815	3	Y	1076	1130	1			234
							1184	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	357	1	1676	3	N	275	308	1			75
							303	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	364	1	1634	3	N	258	275	1			58
							284	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	3	N	113	114	1			57
							124	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7458	X	2102	-0-	-5356	-0-	508	1	1465	3	N	117	202	1			191
							129	9									
12	2170	N	1455	-0-	-715	-0-	359	1	967	3	Y	117	7	1			301
							129	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	358	1	927	3	Y	135	195	1			241
							149	9									
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									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1829	-0-	-1111	-0-	344	1	1129	3	Y	324	383	1			275
							356	9									
12	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	539	1	1637	3	Y	436	388	1			323
							480	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	607	1	1891	3	Y	430	546	1			207
							473	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	969	-0-	-1161	-0-	412	1	492	3	N	59	72	1			104
							65	9									
12	2201	X	870	-0-	-1331	-0-	410	1	399	3	Y	55	74	1			85
							61	9									
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	373	3	Y	65	70	1			80
							72	9									
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									

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	400	1	5143	3	N	420	560	1			206
							462	9									
12	5983	X	1361	-0-	-4622	-0-	154	1	989	3	Y	198	10	1			394
							218	9									
01	7409	X	2819	-0-	-4590	-0-	230	1	2204	3	Y	350	545	1			199
							385	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6015	X	4140	-0-	-1875	-0-	612	1	2319	3	N	1099	1328	1			199
							1209	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	724	1	2320	3	Y	1024	959	1			264
							1126	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	816	1	2655	3	Y	933	983	1			214
							1026	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

11	4230	X	888	-0-	-3342	-0-	87	1	801	9	Y	728	755	1			757
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	292	1	2504	3	Y	665	573	1			849
							732	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	620	749	1			720
							682	9									
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									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

11	1050	X	434	-0-	-616	-0-	267	1	167	9	N	152	185	1			290
12	1085	X	504	-0-	-581	-0-	280	1	224	9	N	204	141	1			353
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	280	1	217	9	N	197	177	1			373
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									

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

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	79	1	73	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	81	1	75	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	-0-					-0-
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	1	75	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	475	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	433	1	398	2	N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	393	1	324	2	N	-0-					-0-
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	550	1	400	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	115	1	106	2	N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	132	1	122	2	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	N	-0-			-0-
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	115	1	107	2	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	133	1	122	2	N	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	128	1	105	2	N	-0-			-0-
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	23	2	N	2			160
							2	9							
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	3			163
							3	9							
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2			165
							2	9							
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2			167
							2	9							
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	1			168
							1	9							
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2			170
							2	9							

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	210	1	1348	2	N	9			98
							10	9							
12	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	174	1	1498	2	N	10			108
							11	9							
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	230	1	1431	2	N	2			110
							2	9							
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	N	6			116
							7	9							
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	N	4			120
							4	9							
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-			120

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	1					77
							1	9									
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	2					79
							2	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	1					80
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	2					82
							2	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	2	N	1					83
							1	9									

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

11	14400	11500	-0-	-2900	-0-	60	1	11296	2	N	131	142	1						66
						144	9												
12	14880	13187	-0-	-1693	-0-	62	1	12986	2	N	126	173	1						19
						139	9												
01	13888 #	12266	-0-	-1622	-0-	62	1	12138	2	N	60								79
						66	9												
02	15300	15300	-0-	-0-	-0-	56	1	15115	2	N	117	159	1						37
						129	9												
03	17190	17190	-0-	-0-	-0-	62	1	16950	2	N	162	141	1						58
						178	9												
*04	13742 R	13742	-0-	-0-	-0-	60	1	13565	2	N	106	134	1						30
						117	9												

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					68
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					68
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2483	3	3	9	N	3					145
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					157
01	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2488	3	6	9	N	5					162
*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

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					78
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					81
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					81
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					27
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
02	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-

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

11	600	N	71	-0-	-529	-0-	7	1	63	2	N	1					46
							1	9									
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	75	1	752	2	N	9					55
							10	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	17					72
							19	9									
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-	107	1	654	2	N	5					93
							6	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					53
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					113
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					113
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
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

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9945	3	261	9	N	237	238	1			-0-
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10990	3	168	9	N	153	153	1			-0-
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9742	3	62	9	N	56	56	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	494	3			N	-0-					1
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					1
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					81
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					81
01	3100	N	6633	-0-	3533	3533	6469	3	164	9	N	149	115	1			115
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

11	3000	N	3878	-0-	878	1927	3878	3			N	-0-					49
12	5351	X	3424	-0-	-1927	-0-	3424	3			N	-0-					49
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					49
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

11	3000	N	5228	-0-	2228	2438	5155	3	73	9	N	66	69	1			445
12	6005	X	3567	-0-	-2438	-0-	3560	3	7	9	N	6	6	1			445
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	27	1			434
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1730	3	151	9	N	137	140	1			-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1854	3	141	9	N	128	124	1			4
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	N	24	25	1			3
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7389	3	182	9	N	165	173	1			98
12	7440	X	5384	-0-	-2056	-0-	5365	3	19	9	N	17	17	1			98
01	7440	X	4851	-0-	-2589	-0-	4761	3	90	9	N	82	85	1			95
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	N	21	22	1			43
12	899	N	335	-0-	-564	-0-	254	3	81	9	N	74	71	1			46
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					46
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

11	2010	X	1718	-0-	-292	-0-	1659	3	59	9	N	54	56	1			5
12	2077	X	1436	-0-	-641	-0-	1355	3	81	9	N	74	71	1			8
01	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1220	3			N	-0-					8
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

11	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	1973	3	96	9	N	87	91	1			83
12	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	3			N	-0-					83
01	1271	X	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-					83
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4250	3	155	9	N	141	148	1			200
12	5022	X	4440	-0-	-582	-0-	4272	3	168	9	N	153	148	1			205
01	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4260	3	30	9	N	27	28	1			204
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					15
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					15
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					15
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3711	-0-	-459	-0-	3711	3			N	-0-					5
12	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3602	3	15	9	N	14	19	1			-0-
01	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4047	3	50	9	N	45	41	1			4
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3395	3	52	9	N	47	49	1			21
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2846	3	61	9	N	55	53	1			23
01	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	2028	3	22	9	N	20	21	1			22
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

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
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2174	3	285	9	N	259	271	1			509
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	3	132	9	N	120	116	1			513
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1127	3	94	9	N	85	87	1			511
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

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
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5189	3	73	9	N	66	48	1			53
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					53
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	N	18	14	1			57
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

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
11	9690	X	8001	-0-	-1689	-0-	7979	3	22	9	N	20	21	1			99
12	10013	X	7112	-0-	-2901	-0-	7048	3	64	9	N	58	89	1			68
01	10013	X	6849	-0-	-3164	-0-	6808	3	41	9	N	37	34	1			71
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

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
11	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	3			N	-0-					100
12	1643	N	914	-0-	-729	-0-	907	3	7	9	N	6	6	1			100
01	1023	N	236	-0-	-787	-0-	167	3	69	9	N	63	65	1			98
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					64
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	993	3	39	9	N	35	33	1			66
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	543	3	145	9	N	132	136	1			62
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	6480	X	5096	-0-	-1384	-0-	5085	3	11	9	N	10	10	1			112
12	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	5148	3			N	-0-					112
01	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5503	3	6	9	N	5	5	1			112
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					132
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					132
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	21	1			139
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

11	5370	X	4320	-0-	-1050	-0-	4261	3	59	9	N	54	39	1			40
12	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5159	3	69	9	N	63	71	1			32
01	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4195	3	227	9	N	206	159	1			79
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

11	32880	X	13467	-0-	-19413	-0-	13321	3	146	9	N	133	118	1			470
12	32333	X	15124	-0-	-17209	-0-	14904	3	220	9	N	200	158	1			512
01	26908	X	16159	-0-	-10749	-0-	15936	3	223	9	N	203	271	1			444
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

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

11	29280	X	23603	-0-	-5677	-0-	23541	3	62	9	N	56	36	1			63
12	30256	X	22973	-0-	-7283	-0-	22897	3	76	9	N	69	87	1			45
01	28830	X	20584	-0-	-8246	-0-	20544	3	40	9	N	36	30	1			51
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

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	25	1	94	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	105	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
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-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					45
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	196	2	72	9	N	65	87	1			23
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					23
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4271	2	34	9	N	31	2	8			110
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1	91	1			20
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4157	2	74	9	N	67					87
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

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	69	2	221	9	N	201	178	1			53
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					53
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					53
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	326					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					6
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4					153
12	2015	X	1044	-0-	-971	-0-	1041	2	3	9	N	3					156
01	2015	X	634	-0-	-1381	-0-	620	2	14	9	N	13					169
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					39
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					39
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					39
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	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	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

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					108
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					109
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3					112
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	843	2	201	9	N	183	179	1			14
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	731	2	188	9	N	171	179	1			6
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
04	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

11	3000	N	3771	-0-	771	771	3764	2	7	9	N	6					86
12	3100	N	2899	-0-	-201	570	2895	2	4	9	N	4					90
01	3100	N	3157	-0-	57	627	3102	2	55	9	N	50					140
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					218

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

11	2051	N	1364	-0-	-687	-0-	1364	2			N	-0-					27
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1498	2	33	9	N	30					57
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					57

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					108
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					108
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					88
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					88
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	N	2					88
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					91
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					100
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					136
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					50
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					50
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					28
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25					53
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	637	2	61	9	N	55					108
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		898	-0-	898	2415	898	2			N	-0-					68
12	14B2 EXT		3413	-0-	3413	5828	3413	2			N	-0-					68
01	14B2 EXT		990	-0-	990	6818	990	2			N	-0-					68
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		NO RPT	-0-	-0-	9471					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3043	-0-	43	43	3006	2	37	9	N	34					49
12	1939	N	1896	-0-	-43	-0-	1865	2	31	9	N	28					77
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2					79
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					71
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					79
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	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
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					141
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
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.		NO RPT	-0-	-0-	741					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	173	1			201
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	940	2	35	9	N	32					233
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1045	2	21	9	N	19					252
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	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

11	3000	N	5305	-0-	2305	2305	5098	2	207	9	N	188	190	1			35
12	3100	N	4116	-0-	1016	3321	3920	2	196	9	N	178	188	1			25
01	3100	N	3022	-0-	-78	3243	3012	2	10	9	N	9					34
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					61

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

11	14B2 EXT		471	-0-	471	471	469	2	2	9	N	2					132
12	14B2 EXT		396	-0-	396	867	395	2	1	9	N	1					133
01	14B2 EXT		364	-0-	364	1231	364	2			N	-0-					133
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		NO RPT	-0-	-0-	1649					N	NO RPT					133

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	125	-0-	125	246	101	2	24	9	N	22					108
12	14B2	EXT	69	-0-	69	315	69	2			N	-0-					108
01	14B2	EXT	373	-0-	373	688	367	2	6	9	N	5					113
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	NO RPT	-0-	-0-	1187					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1061	-0-	1061	1083	1061	2			N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	1084					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	N	6					127
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					132
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	N	35					167
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					8
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	N	3					11
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1492	2	50	9	N	45					56
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					13

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					174
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					175
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					215
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	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
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2394	2	4	9	N	4					30
12	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2488	2	6	9	N	5					35
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3133	2	57	9	N	52					87
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					40
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					40
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	410	2	4	9	N	4					26
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					26
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					26
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					15
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	603	2	6	9	Y	5					20
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	385	2	8	9	Y	7					27
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					65
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					70
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					74
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

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					40
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					40
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

11	360	N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	N	-0-					34
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	13					47
							14	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	408	2	N	3					50
							3	9									
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
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

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	31	1	623	2	N	18					147
							20	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	N	18					165
							20	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1184	2	N	109					274
							120	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	N	15					109
							17	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	15					124
							17	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	N	-0-					124
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					109
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					109
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					109
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	46	186	1			137
							51	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1128	2	N	60					197
							66	9									
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	74	1	1041	2	N	74					271
							81	9									
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	12					87
							13	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	13					100
							14	9									
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	111	2	N	5					105
							6	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	139	2	N	12					232
							13	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	13					245
							14	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	72	2	N	11					256
							12	9									
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

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	519	2	N	12					42
							13	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	N	48					90
							53	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	N	20					110
							22	9									
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

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	5					78
							6	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	N	14					92
							15	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	N	20					112
							22	9									
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

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					60
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					60
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	63	1			-0-
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-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			-0-
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-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	N	-0-					137
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-					137
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					137
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					134
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					134
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

11	2820	X	1634	-0-	-1186	-0-	1634	2			N	-0-					6
12	2914	X	1599	-0-	-1315	-0-	1599	2			N	-0-					6
01	2914	X	1623	-0-	-1291	-0-	1525	2	98	9	N	89	42	1			53
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

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

11	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1075	2	11	9	N	10					40
12	1581	X	1065	-0-	-516	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	1581	X	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					40
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					98
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					98
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	915	2	50	9	Y	45	135	1			8
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					40
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					40
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
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

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
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					57
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3					60
01	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					60
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

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					25
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
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

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
11	1920	X	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					15
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					15
01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					15
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

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
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84	9	N	76					100
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					100
01	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	2			N	-0-					100
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

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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					68
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					6
12	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					6
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					6
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

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					15
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
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

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					104
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					104
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					104
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

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					82
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					82
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					82
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

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
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

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					17
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					17
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					17
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

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					71
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					71
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	3600	2	142	9	N	129					309
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4166	2	130	9	N	118	187	1			240
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4015	2	75	9	N	68	185	1			123
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

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

11	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					184
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30	180	1			34
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					37
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

11	3810	X	3589	-0-	-221	-0-	3576	2	13	9	N	12					72
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3808	2	33	9	N	30					102
01	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3599	2	33	9	N	30					132
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

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	243	1	1211	2	N	-0-					75
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	137	1	1518	2	N	-0-					75
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			75
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

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	342	1	1697	2	N	5					257
							6	9									
12	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	165	1	1816	2	N	13	178	1			92
							14	9									
01	2108	X	1764	-0-	-344	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			92
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

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					75
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	N	-0-					75
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			75
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					12
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					12
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					53

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

11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					258
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					258
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					258
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

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

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	N	12					154
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15					169
01	1333	N	906	-0-	-427	-0-	889	2	17	9	N	15					184
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

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					62
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
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

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
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	736	1	1492	2	Y	39					76
							43	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1112	1	1273	2	Y	5					81
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	1340	1	1337	2	Y	-0-					81
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

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	399	1	810	2	Y	6					18
							7	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	792	1	906	2	Y	1					19
							1	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	803	1	802	2	Y	-0-					19
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

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
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	284	1	575	2	Y	6					18
							7	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	516	1	591	2	Y	1					19
							1	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	495	1	494	2	Y	-0-					19
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	56	1	125	2	N	-0-					30
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	47	1	70	2	N	-0-					30
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	36	1	43	2	N	-0-					30
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

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
11	1260	X	1207	-0-	-53	-0-	161	1	1043	2	N	3					141
							3	9									
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1199	2	N	15					156
							17	9									
01	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	161	1	883	2	N	6					162
							7	9									
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									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	156	1	1007	2	N	126	177	1			69
							139	9									
12	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	179	1	858	2	N	6					75
							7	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	147	1	806	2	N	1					76
							1	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	703	2	Y	1					87
							1	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	140	1	671	2	Y	1					88
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	101	1	554	2	Y	11					99
							12	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					143
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					143
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					143
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1371	2	10	9	N	9	31	1			18
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35	27	1			26
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	N	17	27	1			16
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8662	-0-	-338	-0-	8642	3	20	9	N	18	175	1			66
12	9207	X	8573	-0-	-634	-0-	8556	3	17	9	N	15					81
01	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8632	3	23	9	N	21					102
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	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					131

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
11	750	X	206	-0-	-544	-0-	206	2			N	-0-					232
12	558	X	18	-0-	-540	-0-	15	1	3	2	N	-0-					232
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	2	N	-0-					51
12	496	X	460	-0-	-36	-0-	44	1	399	2	N	15					66
							17	9									
01	403	X	253	-0-	-150	-0-	7	1	246	2	N	-0-					66
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	639	-0-	-921	-0-	39	1	600	2	N	-0-					81
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	204	1	1846	2	N	-0-	45	1			36
01	1829	X	1021	-0-	-808	-0-	26	1	995	2	N	-0-					36
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	181	1	2816	2	N	45					191
							50	9									
12	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	207	1	1869	2	N	19	154	1			56
							21	9									
01	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	56	1	2120	2	N	44					100
							48	9									
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									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					102
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					102
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					102
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

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
11	1920	X	52	-0-	-1868	-0-	52	2			N	-0-					59
12	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	2822	2	386	9	N	351	172	1			238
01	3441	X	1203	-0-	-2238	-0-	1126	2	77	9	N	70	171	1			137
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1515	2	N	70					180
							77	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	118	1	1671	2	N	20					200
							22	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	N	24	177	1			47
							26	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					128
12	806	X	204	-0-	-602	-0-	114	1	68	2	N	20					148
							22	9									
01	620	X	430	-0-	-190	-0-	183	1	247	2	N	-0-					148
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

11	3330	X	1085	-0-	-2245	-0-	134	1	951	2	N	-0-					107
12	3441	X	110	-0-	-3331	-0-	46	1	64	2	N	-0-					107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
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

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
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

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

11	7140	X	5870	-0-	-1270	-0-	253	1	5615	2	N	2					76
							2	9									
12	7130	X	6403	-0-	-727	-0-	275	1	6111	2	N	15					91
							17	9									
01	7285	X	6077	-0-	-1208	-0-	260	1	5679	2	N	125	176	1			40
							138	9									
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									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

11	4260	X	2926	-0-	-1334	-0-	666	1	2260	2	N	-0-					165
12	5859	X	2251	-0-	-3608	-0-	358	1	1893	2	N	-0-					165
01	5859	X	1933	-0-	-3926	-0-	197	1	1639	2	N	88	180	1			73
							97	9									
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5409	-0-	-1791	-0-	275	1	5073	2	N	55					207
							61	9									
12	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	418	1	5903	2	N	38					245
							42	9									
01	7440	X	5964	-0-	-1476	-0-	396	1	5452	2	N	105	177	1			173
							116	9									
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

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	N	68					175
							75	9									
12	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	208	1	4626	2	N	22					197
							24	9									
01	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	226	1	4938	2	N	92	177	1			112
							101	9									
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									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					65
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					65
01	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					65
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	14	1	826	2	N	-0-					41
12	806	N	500	-0-	-306	-0-	500	2			N	-0-					41
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					41
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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			N	-0-					128
12	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					128
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	863	2	52	9	N	47					175
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32970	X	24948	-0-	-8022	-0-	176	1	24309	2	N	421	352	1			95
							463	9									
12	29822	X	27084	-0-	-2738	-0-	239	1	26322	2	N	475	362	1			208
							523	9									
01	29822	X	27287	-0-	-2535	-0-	248	1	26588	2	N	410	368	1			250
							451	9									
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223	1	22787	2	N	336	361	1			225
							370	9									
03	27094	X	25564	-0-	-1530	-0-	248	1	24870	2	N	405	541	1			89
							446	9									
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240	1	22771	2	N	352	183	1			258
							387	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

11	6780	X	1469	-0-	-5311	-0-	1469	3			N	-0-					25
12	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	2089	3	6	9	N	5					30
01	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1963	3	6	9	N	5					35
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

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

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

11	4050	X	2221	-0-	-1829	-0-	2199	3	22	9	N	20	20	1			-0-
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3494	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2929	3	32	9	N	29	29	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

11	5550	X	1881	-0-	-3669	-0-	1871	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	6169	X	2107	-0-	-4062	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	6169	X	1670	-0-	-4499	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	1054	X	170	-0-	-884	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

11	17250	X	14363	-0-	-2887	-0-	14112	3	251	9	N	228	183	1			206
12	17298	X	14489	-0-	-2809	-0-	14213	3	276	9	N	251	361	1			96
01	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	13731	3	272	9	N	247	182	1			161
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

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

11	25080	X	21405	-0-	-3675	-0-	20970	3	435	9	N	395	375	1			89
12	24955	X	21654	-0-	-3301	-0-	21194	3	460	9	N	418	383	1			124
01	23994	X	20863	-0-	-3131	-0-	20434	3	429	9	N	390	383	1			131
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

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

11	22680	X	17615	-0-	-5065	-0-	17138	3	477	9	N	434	375	1			164
12	21669	X	17308	-0-	-4361	-0-	16691	3	617	9	N	561	386	1			339
01	21390	X	16886	-0-	-4504	-0-	16442	3	444	9	N	404	562	1			181
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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

11	6600	X	5662	-0-	-938	-0-	5414	3	248	9	N	225	190	1			149
12	6479	X	5452	-0-	-1027	-0-	5222	3	230	9	N	209	193	1			165
01	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	5125	3	252	9	N	229	182	1			212
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

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

11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1885	2	41	9	N	37					162
12	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2176	2	33	9	N	30					192
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					194
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	726	1	1624	2	N	122	180	1			36
							134	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	1007	1	1491	2	N	16					52
							18	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1018	1	1209	2	N	7					59
							8	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	126	1	678	2	N	2					33
							2	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	N	1					34
							1	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	186	1	429	2	N	4					38
							4	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

11	2400	X	1820	-0-	-580	-0-	693	1	1113	2	N	13					98
							14	9									
12	2356	N	1616	-0-	-740	-0-	955	1	659	2	N	2					100
							2	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	958	1	1119	2	N	3					103
							3	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	188 80	1 9	1218	2	N	73	170	1			50
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	295 21	1 9	1413	2	N	19					69
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216 10	1 9	1186	2	N	9					78
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183 14	1 9	1057	2	N	13					91
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239 14	1 9	1233	2	N	13					104
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222 11	1 9	1166	2	N	10	5	1			109

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	355	-0-	355	355	177	1	178	2	N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
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	1 9	136	2	Y	1					6

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	639 13	1 9	2151	2	N	12					76
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	728 15	1 9	2475	2	N	14					90
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680 10	1 9	2070	2	N	9					99
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504 11	1 9	1928	2	N	10					109
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524 22	1 9	2435	2	N	20					129
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551 14	1 9	2306	2	N	13	10	1			132

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	278	1	823	2	Y	1					27
							1	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	365	1	884	2	Y	1					28
							1	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	370	1	954	2	Y	1					29
							1	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

11	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	568	1	3679	2	N	8					50
							9	9									
12	4681	X	1303	-0-	-3378	-0-	223	1	1069	2	N	10					60
							11	9									
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	978	1	5376	2	N	45					105
							50	9									
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									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	55	1	88	2	N	2					54
							2	9									
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	99	1	68	2	N	-0-					54
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	1	112	2	N	-0-					54
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	504	1	1494	2	N	2					31
							2	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	689	1	1667	2	N	2					33
							2	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	684	1	1766	2	N	1					34
							1	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

11	2460	N	21	-0-	-2439	-0-	5	1	16	2	N	-0-					38
12	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	140	1	477	2	N	4					42
							4	9									
01	1550	N	770	-0-	-780	-0-	188	1	572	2	N	9					51
							10	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	612	1	3964	2	N	53	172	1			63
							58	9									
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	1331	1	6382	2	N	63					126
							69	9									
01	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816	1	4486	2	N	48					174
							53	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1325	2	12	9	Y	11					37
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11					48
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1336	2	12	9	Y	11					59
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

11	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2697	2	25	9	Y	23					70
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2906	2	28	9	Y	25					95
01	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26					121
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			Y	-0-					73
01	2938	N	2715	-0-	-223	-0-	2706	2	9	9	Y	8					81
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

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	41	1			8
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

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	3379	X	693	-0-	-2686	-0-	651	2	42	9	Y	38	26	1			17
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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	43	1			8
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
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-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
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-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					139
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					139
01	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	2			Y	-0-					139
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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			Y	-0-	44	1			9
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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-	45	1			9
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	850	2	41	9	Y	37	27	1			17
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

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	1271	N	762	-0-	-509	-0-	721	2	41	9	Y	37	27	1			17
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6377	2	29	9	Y	26					125
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	Y	25					150
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

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	19	1			5
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38	26	1			17
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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					23
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	4619	X	1733	-0-	-2886	-0-	1692	2	41	9	Y	37	27	1			17
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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1299	2	18	9	Y	16					75
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					90
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

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	27	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	27	1			17
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

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11	27	1			7
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	168	2	25	9	Y	23	18	1			12
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					59
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					68
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6035	-0-	-265	-0-	5992	2	43	9	N	39	92	1			45
12	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5449	2	166	9	N	151	106	1			90
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6575	2	271	4	N	79	113	1			56
							87	9									
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3003	-0-	3	3	2984	2	19	9	N	17	63	1			27
12	2829	N	2826	-0-	-3	-0-	2746	2	80	9	N	73	56	1			44
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	N	28	50	1			22
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	646	2	24	9	N	22					65
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	424	2	N	5					70
							6	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	N	3					73
							3	9									
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									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	886	2	25	9	N	23					212
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	185	1	918	2	N	21	179	1			54
							23	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	842	2	N	17					71
							19	9									
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									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	N	-0-					190
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-					190
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					190
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									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	126	1	763	2	N	40					276
							44	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	N	56	187	1			145
							62	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	144	1	461	2	N	10					155
							11	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	10					188
							11	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	31	188	1			31
							34	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	N	17					48
							19	9									
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

11	450	N	41	-0-	-409	-0-	2	1	39	2	N	-0-					212
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-	129	1			83
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	N	-0-					83
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

11	2250	X	1502	-0-	-748	-0-	214	1	1288	2	N	-0-					196
12	2325	N	1727	-0-	-598	-0-	396	1	1330	2	N	1	171	1			26
							1	9									
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	591	1	1901	2	N	65					91
							72	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	227	1	3356	2	N	-0-					100
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	410	1	3314	2	N	42					142
							46	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	350	1	2974	2	N	74	184	1			32
							81	9									
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

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	303	1	5676	2	N	134					161
							147	9									
12	6665	X	5846	-0-	-819	-0-	393	1	5450	2	N	3					164
							3	9									
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	393	1	6136	2	N	114	159	1			119
							125	9									
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

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	244	1	1209	2	N	-0-					67
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	351	1	848	2	N	62					129
							68	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	269	1	497	2	N	48					177
							53	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	404	1	2512	2	N	5	189	1			26
							6	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	701	1	3514	2	N	61					87
							67	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	750	1	2797	2	N	-0-					87
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

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					77
12	1364	N	806	-0-	-558	-0-	792	2	14	9	N	13					90
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					95
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1	481	2	N	-0-					95
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	24	1	518	2	N	-0-					95
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									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

11	540	N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	2	N	-0-					90
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	20	1	443	2	N	-0-					90
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					90
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

11	720	N	545	-0-	-175	-0-	23	1	522	2	N	-0-					82
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					82
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					82
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					65
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

11	2760	X	953	-0-	-1807	-0-	128	1	807	2	Y	16					57
							18	9									
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2222	2	Y	42	66	1			33
							46	9									
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	Y	-0-					33
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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

11	4530	X	2388	-0-	-2142	-0-	231	1	2018	2	N	126	183	1			65
							139	9									
12	4681	X	2778	-0-	-1903	-0-	480	1	2298	2	N	-0-					65
01	4681	X	2913	-0-	-1768	-0-	439	1	2474	2	N	-0-					65
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									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	532	1	5342	2	N	105					145
							116	9									
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	514	1	6363	2	N	62	180	1			27
							68	9									
01	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	560	1	5576	2	N	53					80
							58	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	475	1	3641	2	Y	126					160
							139	9									
12	4402	X	3338	-0-	-1064	-0-	534	1	2804	2	Y	-0-					160
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	689	1	3911	2	Y	18					178
							20	9									
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1926	-0-	-1764	-0-	214	1	1712	2	N	-0-					132
12	3224	X	2080	-0-	-1144	-0-	318	1	1762	2	N	-0-					132
01	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	298	1	1765	2	N	88	182	1			38
							97	9									
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

11	2340	X	853	-0-	-1487	-0-	59	1	595	2	N	181	187	1			54
							199	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	278	1	3450	2	N	-0-					54
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	264	1	2627	2	N	-0-					54
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

11	2610	X	1096	-0-	-1514	-0-	81	1	909	2	Y	96					128
							106	9									
12	2697	X	1109	-0-	-1588	-0-	112	1	943	2	Y	49					177
							54	9									
01	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	134	1	1080	2	Y	17	137	1			57
							19	9									
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

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	153	1	1081	2	N	-0-					90
12	1767	N	223	-0-	-1544	-0-	93	1	130	2	N	-0-					90
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	302	1	679	2	N	-0-					90
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	255	1	2230	2	N	-0-					50
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	107	1	510	2	N	-0-					50
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	178	1	1003	2	N	-0-					50
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									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

11	9270	X	6964	-0-	-2306	-0-	429	1	6450	2	N	77					132
							85	9									
12	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	558	1	7037	2	N	-0-					132
01	8432	X	4623	-0-	-3809	-0-	500	1	4036	2	N	79	185	1			26
							87	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

11	630	N	356	-0-	-274	-0-	28	1	320	2	Y	7					11
							8	9									
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					11
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	452	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	184	1	1668	2	N	-0-					123
12	2139	X	1719	-0-	-420	-0-	237	1	1417	2	N	59					182
							65	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	N	20	177	1			25
							22	9									
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1045	-0-	-1565	-0-	135	1	854	2	Y	51					95
							56	9									
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	253	1	3789	2	Y	78	114	1			59
							86	9									
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	204	1	2917	2	Y	45					104
							50	9									
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

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
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	21	1	377	2	N	5					120
							6	9									
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	22	1	304	2	N	-0-					120
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-					120
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

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
11	2310	X	2226	-0-	-84	-0-	674	1	1552	2	N	-0-					94
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	2	N	73					167
							80	9									
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	513	1	2353	2	N	-0-					167
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

11	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	716	1	1651	2	N	-0-					27
12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	640	1	2687	2	N	48					75
							53	9									
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	602	1	2761	2	N	58					133
							64	9									
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

11	5610	X	3185	-0-	-2425	-0-	199	1	2986	2	N	-0-					26
12	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	322	1	4061	2	N	-0-					26
01	5084	X	3268	-0-	-1816	-0-	347	1	2804	2	N	106					132
							117	9									
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	473	1	1716	2	N	3					126
							3	9									
12	3100	N	3524	-0-	424	424	551	1	2973	2	N	-0-					126
01	2338	N	1914	-0-	-424	-0-	541	1	1373	2	N	-0-					126
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

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	646	1	7302	2	N	198	178	1			50
							218	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	960	1	8077	2	N	179	176	1			53
							197	9									
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	963	1	7772	2	N	85					138
							94	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	974	-0-	-286	-0-	136	1	838	2	Y	-0-					37
12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	130	1	633	2	Y	32					69
							35	9									
01	1302	X	875	-0-	-427	-0-	218	1	657	2	Y	-0-					69
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									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

11	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	241	1	1498	2	N	32					132
							35	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	346	1	1736	2	N	-0-					132
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	306	1	1140	2	N	-0-					132
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	59					59
							65	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	Y	-0-					59
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									

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

11	3810	X	362	-0-	-3448	-0-	110	1	252	2	N	-0-					27
12	3937	X	849	-0-	-3088	-0-	163	1	686	2	N	-0-					27
01	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	435	1	1998	2	N	-0-					27
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

11	2370	X	1390	-0-	-980	-0-	1379	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	1215	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2573	X	176	-0-	-2397	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

11	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2790	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3024	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1775	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	2418	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	2979	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4706	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	5456	X	4899	-0-	-557	-0-	4876	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3583	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	1745	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	2308	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2604	X	2101	-0-	-503	-0-	2070	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2021	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

11	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3301	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

11	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	2843	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3336	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

11	5460	X	4231	-0-	-1229	-0-	4212	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	5462	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5611	X	4564	-0-	-1047	-0-	4534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

11	4320	X	3249	-0-	-1071	-0-	3229	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	6138	X	4416	-0-	-1722	-0-	4393	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4371	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3770	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4234	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

11	2880	X	2209	-0-	-671	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2828	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

11	4020	X	2906	-0-	-1114	-0-	2883	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5435	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

11	7560	X	6143	-0-	-1417	-0-	6123	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7777	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7566	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

11	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2722	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2938	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2863	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3945	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4025	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3804	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2859	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2739	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2389	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	2162	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3064	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2706	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2836	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3223	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3280	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2134	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5009	-0-	-541	-0-	4988	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	6045	X	5941	-0-	-104	-0-	5917	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5929	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2550	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3131	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2854	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	2933	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3210	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2897	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4416	-0-	-1734	-0-	4397	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5976	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5438	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

11	4260	X	3538	-0-	-722	-0-	3519	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4060	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	3486	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

11	3330	X	2641	-0-	-689	-0-	2622	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2895	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2886	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

11	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	2371	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	2846	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2723	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

11	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	3457	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	4188	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4028	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

11	3420	X	2493	-0-	-927	-0-	2480	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3270	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3435	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1841	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

11	6870	X	5637	-0-	-1233	-0-	5618	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7053	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	6440	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

11	5490	X	4666	-0-	-824	-0-	4646	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5629	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	3010	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3379	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3033	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3495	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

11	5250	X	4404	-0-	-846	-0-	4383	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	5024	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	4526	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

11	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	2157	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2531	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1311	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3319	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3778	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3201	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2558	-0-	-1762	-0-	2537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4276	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2699	-0-	-871	-0-	2679	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3413	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	4558	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4698	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4595	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4064	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5282	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	3	33	9	N	30	30	1			-0-
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-

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
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5555	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	5703	3	32	9	N	29	29	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5030	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3755	3	34	9	N	31	31	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2891	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3405	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2923	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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-

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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	5250	X	271	-0-	-4979	-0-	263	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	5704	X	1871	-0-	-3833	-0-	1848	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7254	3	34	9	N	31	31	1			-0-
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-

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
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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-

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
11	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	2224	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2642	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2397	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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-

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
11	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4455	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4898	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4375	3	34	9	N	31	31	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5198	3	34	9	N	31	31	1			-0-
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-

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
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	701	2	81	9	N	74					122
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					122
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					122
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 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
11	3000	N	2454	-0-	-546	6407	2355	2	99	9	Y	90	121	1			59
12	3100	N	2242	-0-	-858	5549	2122	2	120	9	Y	109	60	1			108
01	3100	N	2270	-0-	-830	4719	2172	2	98	9	Y	89	118	1			79
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	1179	-0-	-1821	917	1115	2	64	9	Y	58	60	1			68

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
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					37
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-	34	1			3
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25985	X	5031	-0-	-20954	-0-	5028	3	3	9	N	3					227
12	7502	X	4809	-0-	-2693	-0-	4809	3			N	-0-					227
01	7502	X	3892	-0-	-3610	-0-	3892	3			N	-0-					227
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10817	X	1630	-0-	-9187	-0-	163	1	1465	3	N	2					197
							2	9									
12	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	262	1	4149	3	N	-0-					197
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4214	3	N	2					199
							2	9									
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									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30190	X	6874	-0-	-23316	-0-	686	1	6170	3	N	16					137
							18	9									
12	12307	X	8776	-0-	-3531	-0-	519	1	8240	3	N	15					152
							17	9									
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1	11338	3	N	38					190
							42	9									
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									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	7907	-0-	-8413	-0-	478	1	7421	2	N	7					103
							8	9									
12	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	1195	1	19498	2	N	1	1	8			103
							1	9									
01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
							6	9									
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	346	1	5373	2	Y	6	1	8			28
							7	9									
12	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	393	1	6400	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
01	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	404	1	6427	2	Y	13	5	1	2	8	53
							14	9									
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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	38	1	8			118
							42	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8704	-0-	-2096	-0-	994	1	7710	2	Y	-0-					91
12	11160	X	7728	-0-	-3432	-0-	798	1	6930	2	Y	-0-					91
01	9207	X	7832	-0-	-1375	-0-	783	1	7029	2	Y	18					109
							20	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	N	-0-					27
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	514	1	7959	2	N	-0-					63
12	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	501	1	8162	2	N	-0-					63
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	670	1	10694	2	N	-0-					63
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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	184	1	2848	2	Y	2					15
							2	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	188	1	3057	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	404	1	6436	2	Y	12	3	1	1	8	30
							13	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	275	1	4566	2	Y	23					53
							25	9									
*04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	37	1	1			89
							41	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9342	-0-	-1908	-0-	564	1	8759	2	Y	17	10	1			18
							19	9									
12	11625	X	10515	-0-	-1110	-0-	607	1	9901	2	Y	6					24
							7	9									
01	10509	X	10148	-0-	-361	-0-	599	1	9541	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	563	1	8735	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	12431	X	9690	-0-	-2741	-0-	560	1	9129	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	12431	X	7463	-0-	-4968	-0-	440	1	7022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3236	-0-	-1594	-0-	370	1	2866	2	Y	-0-					56
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	504	1	4372	2	Y	-0-					56
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4655	2	Y	10					66
							11	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8760	2	28	9	N	25					394
12	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9417	2	24	9	N	22	3	8			413
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10465	2	33	9	N	30					443
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	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					53

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	9990	X	4951	-0-	-5039	-0-	4949	2	2	9	N	2					291
12	10323	X	5827	-0-	-4496	-0-	5805	2	22	9	N	20					311
01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12017	2	223	9	N	203					514
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	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					185

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

11	22290	X	18242	-0-	-4048	-0-	968	1	17139	2	N	123					211
							135	9									
12	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	1386	1	25589	2	N	196	176	1	3	8	228
							216	9									
01	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1389	1	24772	2	N	119					347
							131	9									
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	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					184

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1174	1	11962	2	N	176	168	1			275
							194	9									
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1168	1	11274	2	N	174	175	1	2	8	272
							191	9									
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1202	1	12305	2	N	178	355	1			95
							196	9									
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	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					247

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

11	9840	X	9595	-0-	-245	-0-	581	1	8986	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
12	10106	X	9963	-0-	-143	-0-	632	1	9307	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
01	10106	X	6972	-0-	-3134	-0-	511	1	6448	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	1007	1	15574	2	Y	25	9	1			18
							28	9									
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	717	1	10565	2	Y	16	18	1			16
							18	9									
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	528	1	6656	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-	14	1			5
12	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					2
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									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	126	-0-	-264	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	597	1	9226	2	Y	30	32	1			26
							33	9									
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	605	1	8911	2	Y	27	26	1			27
							30	9									
01	9548	X	8602	-0-	-946	-0-	631	1	7954	2	Y	15	13	1			29
							17	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2003	-0-		-277	-0-	121	1	1871	2	Y	10	8	1			8
								11	9									
12	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	161	1	2374	2	Y	9	8	1			9
								10	9									
01	2232	N	1602	-0-		-630	-0-	117	1	1481	2	Y	4	4	1			9
								4	9									
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-	272	1	7667	2	Y	7					7
								8	9									
12	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	347	1	9785	2	Y	29	15	1			21
								32	9									
01	9165	X	9165	-0-		-0-	-0-	320	1	8815	2	Y	27					48
								30	9									
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									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

11	570	N	496	-0-		-74	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-		-57	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	368	-0-		-128	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

11	11760	X	7063	-0-		-4697	-0-	242	1	6821	2	Y	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-		-0-	-0-	368	1	10374	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	8832	-0-		-1584	-0-	310	1	8522	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4	-0-	-4739	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	8501	-0-	-3199	-0-	292	1	8209	2	Y	-0-					-0-
12	10106	X	8828	-0-	-1278	-0-	302	1	8526	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	7878	-0-	-2228	-0-	276	1	7602	2	Y	-0-					-0-
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6926	-0-	-634	-0-	420	1	6494	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
12	7812	X	7203	-0-	-609	-0-	457	1	6737	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
01	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	370	1	4671	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	306	1	8625	2	Y	-0-					-0-
12	9765	X	8569	-0-	-1196	-0-	293	1	8276	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	287	1	7892	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	68					146
								75	9									
12	1457	N	1404	-0-		-53	-0-	46	1	1290	2	Y	62	118	1			90
								68	9									
01	1457	N	1346	-0-		-111	-0-	45	1	1234	2	Y	61					151
								67	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9528	-0-		-1362	-0-	326	1	9178	2	Y	22					36
								24	9									
12	11253	X	8136	-0-		-3117	-0-	278	1	7840	2	Y	16	30	1			22
								18	9									
01	11253	X	9602	-0-		-1651	-0-	336	1	9249	2	Y	15					37
								17	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10246	-0-		-914	-0-	298	1	9918	2	Y	27	19	1			32
								30	9									
12	11532	X	9845	-0-		-1687	-0-	286	1	9528	2	Y	28	44	1			16
								31	9									
01	11811	X	10493	-0-		-1318	-0-	305	1	10169	2	Y	17	21	1			12
								19	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	110	1	2588	3	N	12					104
								13	9									
12	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	99	1	2891	2	N	-0-					104
01	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	102	1	2890	2	N	45					149
								50	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	14250	-0-	-1260	-0-	880	1	13272	2	Y	89	90	1			54
							98	9									
12	16275	X	15537	-0-	-738	-0-	840	1	14552	2	Y	132	90	1			96
							145	9									
01	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	952	1	12909	2	Y	107	115	1			88
							118	9									
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									

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
11	11520	X	10880	-0-	-640	-0-	667	1	10053	2	Y	145	147	1			92
							160	9									
12	11904	X	10766	-0-	-1138	-0-	578	1	10008	2	Y	164	155	1			101
							180	9									
01	11470	X	10666	-0-	-804	-0-	720	1	9763	2	Y	166	135	1			132
							183	9									
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									

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
11	7740	X	7043	-0-	-697	-0-	426	1	6428	2	Y	172	171	1			103
							189	9									
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	506	1	8770	2	Y	157	170	1			90
							173	9									
01	7998	X	5417	-0-	-2581	-0-	366	1	4962	2	Y	81	95	1			76
							89	9									
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									

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
11	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	242	1	8079	2	Y	36	29	1			41
							40	9									
12	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	238	1	7927	2	Y	40	59	1			22
							44	9									
01	8494	X	4957	-0-	-3537	-0-	144	1	4788	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	55	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	15220	-0-	-1910	-0-	15078	2	142	9	Y	129	126	1			152
12	17701	X	16814	-0-	-887	-0-	16562	2	252	9	Y	229	177	1			204
01	17515	X	11838	-0-	-5677	-0-	11710	2	128	9	Y	116	97	1			223
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3366	-0-	366	366	3351	2	15	9	Y	14	10	1			17
12	3100	N	3776	-0-	676	1042	3757	2	19	9	Y	17	18	1			16
01	2547	N	1505	-0-	-1042	-0-	1496	2	9	9	Y	8	7	1			17
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	13214	-0-	-3226	-0-	814	1	12271	2	Y	117	118	1			71
							129	9									
12	18507	X	15015	-0-	-3492	-0-	810	1	14034	2	Y	155	107	1			119
							171	9									
01	18507	X	14045	-0-	-4462	-0-	954	1	12928	2	Y	148	146	1			121
							163	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12967	-0-	-563	-0-	794	1	11975	2	Y	180	163	1			102
							198	9									
12	14291	X	12963	-0-	-1328	-0-	694	1	12023	2	Y	224	172	1			154
							246	9									
01	14291	X	12066	-0-	-2225	-0-	816	1	11059	2	Y	174	187	1			141
							191	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	234	1	3445	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1868	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6437	-0-	-43	-0-	184	1	6134	2	Y	108	76	1			127
							119	9									
12	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	182	1	6054	2	Y	114	177	1			64
							125	9									
01	6634	X	4708	-0-	-1926	-0-	135	1	4498	2	Y	68	86	1			46
							75	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5948	-0-		-442	-0-	204	1	5740	2	Y	4					12
								4	9									
12	6479	X	6084	-0-		-395	-0-	208	1	5873	2	Y	3	8	1			7
								3	9									
01	6479	X	5467	-0-		-1012	-0-	192	1	5271	2	Y	4					11
								4	9									
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									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	18278	-0-		-2242	-0-	1108	1	17130	2	Y	36	34	1			34
								40	9									
12	20770	X	18967	-0-		-1803	-0-	1203	1	17724	2	Y	36	35	1			35
								40	9									
01	18755	X	13561	-0-		-5194	-0-	995	1	12545	2	Y	19	17	1			37
								21	9									
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									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5123	-0-		-877	-0-	175	1	4939	2	Y	8					14
								9	9									
12	5766	X	5422	-0-		-344	-0-	185	1	5229	2	Y	7	12	1			9
								8	9									
01	5766	X	4814	-0-		-952	-0-	169	1	4638	2	Y	6					15
								7	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9861	-0-		-909	-0-	287	1	9566	2	Y	7	16	1			13
								8	9									
12	10718	X	10718	-0-		-0-	-0-	312	1	10397	2	Y	8	16	1			5
								9	9									
01	10571	X	6630	-0-		-3941	-0-	193	1	6433	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	4919	-0-	-2011	-0-	169	1	4750	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	176	1	4963	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	3931	-0-	-2672	-0-	138	1	3793	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

11	12870	X	12056	-0-	-814	-0-	731	1	11307	2	Y	16	19	1			15
							18	9									
12	13299	X	11488	-0-	-1811	-0-	729	1	10745	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
01	13299	X	8186	-0-	-5113	-0-	601	1	7577	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

11	6960	X	5235	-0-	-1725	-0-	180	1	5055	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	4613	-0-	-2579	-0-	158	1	4455	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	2712	-0-	-4201	-0-	95	1	2617	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	61	1	1724	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-	1	1			1
01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	53	1	1449	2	Y	-0-					1
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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	576	1	8900	2	Y	16	25	1			17
							18	9									
12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	624	1	9196	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
01	9331	X	6959	-0-	-2372	-0-	511	1	6439	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	121	1	1827	2	Y	66	65	1			43
							73	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2015	2	Y	96	73	1			66
							106	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	178	1	2414	2	Y	86	81	1			71
							95	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

11	1920	N	918	-0-	-1002	-0-	26	1	874	2	Y	16	13	1			19
							18	9									
12	1550	N	931	-0-	-619	-0-	27	1	904	2	Y	-0-	17	1			2
01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

11	6990	X	6083	-0-	-907	-0-	368	1	5693	2	Y	20	22	1			18
							22	9									
12	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	460	1	6782	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
01	7750	X	5090	-0-	-2660	-0-	373	1	4707	2	Y	9	8	1			19
							10	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
12	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	124	1	1831	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	1922	N	1046	-0-	-876	-0-	77	1	966	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1761	-0-	-1929	-0-	51	1	1684	2	Y	24	39	1			28
							26	9									
12	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	81	1	2685	2	Y	66	63	1			31
							73	9									
01	3596	X	747	-0-	-2849	-0-	20	1	682	2	Y	41	46	1			26
							45	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	6807	-0-	-2343	-0-	233	1	6568	2	Y	5					9
							6	9									
12	9455	X	7002	-0-	-2453	-0-	240	1	6759	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	7533	X	4805	-0-	-2728	-0-	168	1	4634	2	Y	3					8
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1066	-0-	-44	-0-	110	1	956	3	N	-0-					210
12	1147	X	402	-0-	-745	-0-	99	1	303	2	N	-0-					210
01	1147	X	559	-0-	-588	-0-	102	1	398	2	N	54					264
							59	9									
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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	63	1	1331	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	32					43
							35	9									
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									

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
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	17	14	1			7
							19	9									
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	31	1	634	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	8					12
							9	9									
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									

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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	14					18
							15	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	12	1	262	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	5					7
							6	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					66

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

11	630	N	405	-0-	-225	-0-	33	1	339	2	Y	30					272
							33	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	40					312
							44	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	75					387
							83	9									
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					204

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5941	X	634	-0-	-5307	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
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	527	X	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	12	1	546	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	562	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	560	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
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									

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
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	122	1	2946	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2872	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	77	1	3213	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	174	1	2917	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
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									

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
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	145	1	3518	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	143	1	3446	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	208	1	3128	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3407	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

*09	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	107	1	2600	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	94	1	2238	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	3210	X	1626	-0-	-1584	-0-	37	1	1570	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2852	X	2119	-0-	-733	-0-	115	1	1983	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
01	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	132	1	1985	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
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									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

*09	3000	N	2156	-0-	-844	8224	84	1	2046	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7152	79	1	1921	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	3000	N	1905	-0-	-1095	6057	43	1	1834	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	4768	101	1	1679	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
01	3100	N	1986	-0-	-1114	3654	122	1	1838	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

11	2970	X	548	-0-	-2422	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

*09	3000	N	1175	-0-	-1825	473	45	1	1098	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*10	1859	N	1386	-0-	-473	-0-	54	1	1300	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	83	1	1262	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
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									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

11	1656	N	1469	-0-	-187	-0-	1466	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1329	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1228	2	3	9	Y	3	4	1			3
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

*09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	114	1	2771	3	Y	86	86	1			36
							95	9									
10	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	101	1	2423	3	Y	89	88	1			37
							98	9									
11	3480	X	2372	-0-	-1108	-0-	52	1	2222	3	Y	89	89	1			37
							98	9									
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	127	1	2097	3	Y	98	98	1			37
							108	9									
01	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	137	1	2072	3	Y	87	87	1			37
							96	9									
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									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2860	2	22	9	Y	20	26	1			13
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2925	2	25	9	Y	23	13	1			23
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	Y	20	26	1			17
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	167	-0-	-2563	-0-	153	2	14	9	Y	13	13	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	41	1	2979	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	236	1	3569	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	227	1	3418	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1889	-0-	-1111	4460	74	1	1801	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	3100	N	1848	-0-	-1252	3208	73	1	1761	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	3000	N	1632	-0-	-1368	1840	37	1	1580	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	3100	N	1765	-0-	-1335	505	98	1	1650	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
*01	2233	N	1728	-0-	-505	-0-	107	1	1607	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
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									

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
11	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	3593	2	28	9	Y	25	33	1			16
12	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2915	2	32	9	Y	29	16	1			29
01	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	2648	2	26	9	Y	24	32	1			21
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	2751	-0-	-879	-0-	2734	2	17	9	Y	15	16	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	3000	N	1548	-0-	-1452	3086	61	1	1478	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	3100	N	1483	-0-	-1617	1469	59	1	1415	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*11	3000	N	1540	-0-	-1460	9	32	1	1499	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	1934	N	1925	-0-	-9	-0-	98	1	1817	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

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
*09	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	123	1	2975	3	Y	70	70	1			30
							77	9									
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	123	1	2942	3	Y	72	72	1			30
							79	9									
11	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	65	1	2784	3	Y	73	73	1			30
							80	9									
12	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	142	1	2458	3	Y	80	80	1			30
							88	9									
01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	163	1	2448	3	Y	71	71	1			30
							78	9									
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									

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
*09	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	88	1	2154	3	Y	61	61	1			26
							67	9									
10	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	111	1	2670	3	Y	63	63	1			26
							69	9									
11	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	48	1	2187	3	Y	64	64	1			26
							70	9									
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	141	1	2462	3	Y	70	70	1			26
							77	9									
01	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	156	1	2356	3	Y	62	62	1			26
							68	9									
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									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2705	-0-	-295	7925	2698	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	3100	N	2679	-0-	-421	7504	2671	2	8	9	Y	7	4	1			7
01	3100	N	2488	-0-	-612	6892	2482	2	6	9	Y	5	7	1			5
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	2561	-0-	-439	5564	2557	2	4	9	Y	4	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2430	N	580	-0-	-1850	-0-	22 19	1 9	539	3	Y	17	17	1			7
10	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	70 20	1 9	1699	3	Y	18	18	1			7
11	2430	X	295	-0-	-2135	-0-	6 20	1 9	269	3	Y	18	18	1			7
12	1519	X	758	-0-	-761	-0-	45 22	1 9	691	3	Y	20	20	1			7
01	1798	X	510	-0-	-1288	-0-	29 20	1 9	461	3	Y	18	18	1			7
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

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	3093	2	12	9	Y	11	15	1			7
12	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2938	2	17	9	Y	15	8	1			14
01	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2760	2	12	9	Y	11	15	1			10
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	2248	-0-	-872	-0-	2241	2	7	9	Y	6	7	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
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3182	2	58	9	Y	53	71	1			35
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	2	72	9	Y	65	36	1			64
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2560	2	57	9	Y	52	70	1			46
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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3001	2	37	9	Y	34	35	1			40

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1490	-0-	-1510	493	1478	2	12	9	Y	11	15	1			7
12	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	1784	2	17	9	Y	15	8	1			14
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	15	1			10
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8	8	1			9

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
11	3000	N	1926	-0-	-1074	6009	1917	2	9	9	Y	8	10	1			5
12	3100	N	1673	-0-	-1427	4582	1663	2	10	9	Y	9	5	1			9
01	3100	N	1600	-0-	-1500	3082	1592	2	8	9	Y	7	10	1			6
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	1909	-0-	-1091	118	1903	2	6	9	Y	5	5	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

*09	3000	N	1442	-0-	-1558	2188	56	1	1368	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	3100	N	1301	-0-	-1799	389	51	1	1231	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
*11	1799	N	1410	-0-	-389	-0-	32	1	1359	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
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									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	16	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
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									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

*09	3000	N	1255	-0-	-1745	960	48	1	1164	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
*10	2197	N	1237	-0-	-960	-0-	47	1	1146	3	Y	40	39	1			17
							44	9									
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	27	1	1210	3	Y	40	40	1			17
							44	9									
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	52	1	973	3	Y	43	44	1			16
							47	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
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									

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
*09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2775	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	55	1	2479	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2326	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
01	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	152	1	2279	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

11	4290	X	2470	-0-	-1820	-0-	2467	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	4751	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	3940	2	3	9	Y	3	4	1			3
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

*09	3000	N	1324	-0-	-1676	22	51	1	1248	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*10	1308	N	1286	-0-	-22	-0-	50	1	1211	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	26	1	1131	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	57	1	1018	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	67	1	1010	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	474	3	Y	5	5	1			2
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5 6	1 9	119	3	Y	5	5	1			2
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	1 6	1 9	22	3	Y	5	5	1			2
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	1 6	1 9	16	3	Y	5	5	1			2
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	101	1	2442	3	Y	42	42	1			18
							46	9									
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2691	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2571	3	Y	44	44	1			18
							48	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2477	3	Y	48	48	1			18
							53	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	177	1	2663	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	138	1	2712	3	Y	35	46	1			8
							39	9									
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2391	3	Y	38	36	1			10
							42	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	116	1	2800	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2655	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	161	1	2635	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
01	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	80	1	1217	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	108	1	2613	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2565	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
11	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	56	1	2469	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	144	1	2476	3	Y	30	30	1			11
							33	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	168	1	2525	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
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									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1873	-0-	-1127	4039	72	1	1764	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
10	3100	N	1958	-0-	-1142	2897	76	1	1842	3	Y	36	35	1			15
							40	9									
11	3000	N	1789	-0-	-1211	1686	41	1	1708	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
12	3100	N	1632	-0-	-1468	218	88	1	1501	3	Y	39	39	1			15
							43	9									
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	97	1	1465	3	Y	35	35	1			15
							39	9									
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									

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
11	3660	X	3372	-0-	-288	-0-	3344	2	28	9	Y	25	33	1			16
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3342	2	32	9	Y	29	16	1			29
01	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	3080	2	26	9	Y	24	32	1			21
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	1179	-0-	-2181	-0-	1162	2	17	9	Y	15	16	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	100	1 23 9	2410	3	Y	21	21	1			9
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	99	1 24 9	2361	3	Y	22	22	1			9
11	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	52	1 24 9	2255	3	Y	22	22	1			9
12	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	127	1 26 9	2186	3	Y	24	24	1			9
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	143	1 24 9	2149	3	Y	22	22	1			9
02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1 20 9	2037	3	Y	18	18	1			9
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1 20 9	2201	3	Y	18	23	1			4
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1 21 9	1856	3	Y	19	18	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1 20 9	139	3	N	18	18	1			8
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1 21 9	160	3	N	19	19	1			8
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1 21 9	234	3	N	19	19	1			8
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1 23 9	132	3	N	21	21	1			8
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1 20 9	86	3	N	18	18	1			8
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1 17 9	102	3	N	15	15	1			8
*03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1 18 9	108	3	N	16	20	1			4
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1 17 9	136	3	N	15	15	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1580	-0-	-1420	4835	61	1 22 9	1497	3	Y	20	20	1			8
10	3100	N	1637	-0-	-1463	3372	64	1 22 9	1551	3	Y	20	20	1			8
11	3000	N	1729	-0-	-1271	2101	40	1 22 9	1667	3	Y	20	20	1			8
12	3100	N	1685	-0-	-1415	686	89	1 24 9	1572	3	Y	22	22	1			8
*01	2279	N	1593	-0-	-686	-0-	98	1 22 9	1473	3	Y	20	20	1			8
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1 20 9	1385	3	Y	18	17	1			9
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1 18 9	1580	3	Y	16	21	1			4
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1 20 9	1506	3	Y	18	17	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	3039	2	26	9	Y	24	33	1			16
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	Y	31	17	1			30
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3475	2	28	9	Y	25	33	1			22
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	129	-0-	-3231	-0-	111	2	18	9	Y	16	16	1			19

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
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	1140	N	505	-0-	-635	-0-	19	1	475	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1116	N	370	-0-	-746	-0-	14	1	345	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	921	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	863	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
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									

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	3000	N	1764	-0-	-1236	3772	76	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1690	-0-	-1410	2362	67	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1642	-0-	-1358	1004	37	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*12	2685	N	1681	-0-	-1004	-0-	100	1	1581	3	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	3	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2986	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3474	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2603	2	4	9	Y	4	5	1			3
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	3082	-0-	-188	-0-	3080	2	2	9	Y	2	2	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	29	3	Y	13	8	1			5
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	34	3	Y	11	11	1			5
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	27	3	Y	9	9	1			5
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	29	3	Y	9	12	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-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
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	142 39	1 9	3433	3	Y	35	35	1			15
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	144 40	1 9	3467	3	Y	36	36	1			15
11	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	77 41	1 9	3344	3	Y	37	37	1			15
12	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	182 45	1 9	2973	3	Y	41	41	1			15
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	239 40	1 9	3609	3	Y	36	36	1			15
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203 34	1 9	3139	3	Y	31	30	1			16
*03	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	152 32	1 9	3164	3	Y	29	38	1			7
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154 35	1 9	3071	3	Y	32	30	1			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
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	151 28	1 9	3670	3	Y	25	25	1			11
10	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	121 29	1 9	2934	3	Y	26	26	1			11
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	74 29	1 9	3279	3	Y	26	26	1			11
12	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	206 32	1 9	3240	3	Y	29	29	1			11
01	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	149 28	1 9	2249	3	Y	25	25	1			11
02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206 23	1 9	3185	3	Y	21	21	1			11
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	166 23	1 9	3424	3	Y	21	27	1			5
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172 24	1 9	3379	3	Y	22	21	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	103	1	2503	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	107	1	2569	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	132	1	2187	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
01	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	143	1	2149	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
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									

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	637	1	15569	3	Y	115	115	1			48
							127	9									
10	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	655	1	15757	3	Y	118	117	1			49
							130	9									
11	15630	X	14812	-0-	-818	-0-	335	1	14346	3	Y	119	119	1			49
							131	9									
12	16151	X	15203	-0-	-948	-0-	853	1	14206	3	Y	131	131	1			49
							144	9									
01	16151	X	15310	-0-	-841	-0-	946	1	14236	3	Y	116	116	1			49
							128	9									
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									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					149
12	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	2			N	-0-					149
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					149
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3126	-0-	-864	-0-	84	1	3002	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
12	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	62	1	3148	2	Y	39	38	1			24
							43	9									
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3226	2	43	9	Y	39	38	1			25
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	53	1	1887	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2610	2	28	9	Y	25	24	1			16
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	386	-0-	-1864	-0-	10	1	370	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	2232	N	30	-0-	-2202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1546	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1456	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	Y	18	18	1			11
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

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	51	1	1825	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	36	1	1820	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

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
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	27	1	974	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	22	1	1105	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	13	1			9
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

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
11	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	49	1	1753	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	2	26	9	Y	24	24	1			15
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

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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1355	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	26	1	1314	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	2	18	9	Y	16	16	1			10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	43	1	1518	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	27	1	1394	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	23	1	814	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	16	1	826	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10	10	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	5	1	236	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	57	1	2033	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	39	1	2004	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	24	1			16
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

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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
11	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	50	1	1771	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	25	1	881	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	903	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	53	1	1906	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	37	1	1899	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	Y	23	23	1			15
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

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	30	1	1062	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	2	1	70	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	156	-0-	-354	-0-	4	1	150	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	5	1	239	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	348	-0-	-432	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1577	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1416	-0-	-264	-0-	38	1	1359	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	29	1	1494	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			12
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	60	1	2124	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	40	1	2066	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2413	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			5
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

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	35	1	1231	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	25	1	1263	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	24	1	852	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
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

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
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	6	1	215	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	4	1	185	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
11	4260	X	3085	-0-	-1175	-0-	83	1	2962	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
12	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	63	1	3225	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
01	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3121	2	43	9	Y	39	39	1			25
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

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
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	38	1	1343	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1802	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1822	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	1929	-0-	-841	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

11	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	49	1	1758	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	2	1	101	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	53	1	1898	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	40	1	2053	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6	5	1			4
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	145	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	7	1	259	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	74	1	1570	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	59	1	2104	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2115	2	30	9	Y	27	27	1			17
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

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	39	1	1405	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	26	1	1349	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	16	1			11
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

11	720	N	533	-0-	-187	-0-	14	1	512	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	584	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	5	1			4
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	37	1	1306	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	29	1	1473	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	Y	19	18	1			12
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	996	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1734	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	45	1	1612	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
12	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	30	1	1522	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	18	1			12
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

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	157	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	11	1	392	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	9	1	464	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	893	-0-	-217	-0-	24	1	857	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1178	N	805	-0-	-373	-0-	15	1	780	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	21	15	1			6
							23	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1331	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
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									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	17	1	610	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	579	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	7	1			5
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	1582	2	Y	32	26	1			9
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90 59	1 9	1811	2	Y	54	50	1			13
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81 57	1 9	1824	2	Y	52	51	1			14
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103 47	1 9	1671	2	Y	43	35	1			22
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98 50	1 9	1817	2	Y	45	50	1			17
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92 46	1 9	1717	2	Y	42	52	1			7

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	49	1	1739	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	37	1	1899	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	23	1			15
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	78	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	34	1	1202	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
12	1457	N	967	-0-	-490	-0-	18	1	936	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	993	-0-	-216	-0-	47	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1941	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
01	3100	N	3345	-0-	245	245	140	1	3153	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163	1	2645	2	Y	38	31	1			19
							42	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3129	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147	1	2729	2	Y	39	47	1			7
							43	9									

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
11	1230	N	967	-0-	-263	-0-	132	1	834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	174	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	2	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

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
11	2250	N	1859	-0-	-391	-0-	50	1	1785	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	39	1	2006	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2162	2	28	9	Y	25	24	1			16
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

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
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	93	1	588	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	56	46	1			16
							62	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	59	1			21
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									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	50	1	1797	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	36	1	1836	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	77	1	2734	2	Y	33	20	1			21
							36	9									
12	3100	N	4243	-0-	1143	1143	80	1	4107	2	Y	51	40	1			32
							56	9									
01	3100	N	3670	-0-	570	1713	3615	2	55	9	Y	50	50	1			32
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

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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	44	1	1565	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	28	1	1410	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	68	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14	13	1			9
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

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	14	1	709	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10	9	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	47	1	1657	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
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

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	41	1	1478	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
12	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	24	1	1239	2	Y	17	17	1	2	8	10
							19	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	17					28
							19	9									
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	501	-0-	-1869	-0-	22	1	468	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
12	1829	X	678	-0-	-1151	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1829	X	521	-0-	-1308	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1482	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	106	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	67	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	21	1	1076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	79	1	501	2	Y	63	60	1			15
							69	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1647	-0-	-903	-0-	44	1	1582	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
12	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	43	1	2178	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
01	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	1663	2	29	9	Y	26	26	1			17
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	21	1	738	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	17	1	868	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	10	1			7
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	95	1	603	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	148	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	193	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	30	1	1526	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	Y	18	18	1			12
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

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
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	26	1	916	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	108	1	681	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	1239	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	180	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	909	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	683	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	53	1	1881	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	38	1	1961	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	Y	24	24	1			15
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

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1202	-0-	-718	-0-	32	1	1153	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
12	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	20	1	1035	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	714	2	Y	34	26	1			8
							37	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	80	65	1			23
							88	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			30
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	142	1	896	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	142	1	1296	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1239	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	33	1	1675	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1398	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1387	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187	1	1183	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	199	1	1814	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			6
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

11	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1757	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	Y	21	21	1			14
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	912	-0-	-2088	5054	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	976	-0-	-2124	2930	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1108	-0-	-1992	938	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	83	1	1673	2	Y	80	80	1			24
							88	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	Y	87	51	1			60
							96	9									
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									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	29	1	1037	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	19	1	990	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	Y	49	41	1			14
							54	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	1938	2	Y	75	71	1			18
							83	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	Y	71	70	1			19
							78	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	70	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	71	1	1500	2	Y	30	28	1			12
							33	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	33					44
							36	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

11	2190	N	1773	-0-	-417	-0-	80	1	1693	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

11	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	31	1	1092	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	24	1	1207	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			9
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1817	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1429	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-		-14	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	124	N	96	-0-		-28	-0-	2	1	93	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	109	N	109	-0-		-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	43	-0-		-947	-0-	5	1	30	2	Y	7	10	1			2
								8	9									
12	1023	N	47	-0-		-976	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	840	-0-		-120	-0-	23	1	807	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	1023	N	938	-0-		-85	-0-	18	1	908	2	Y	11	10	1			7
								12	9									
01	994	N	994	-0-		-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	22	16	1			6
								24	9									
12	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	33	31	1			8
								36	9									
01	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	55	1	1238	2	Y	31	31	1			8
								34	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1422	-0-		-35	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	64	1	1364	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	73	1	1466	2	Y	54	52	1			13
							59	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

11	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	93	1	1974	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	88	1	1783	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

11	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	43	1	2194	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	26	1			17
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	33	1	676	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	11					16
							12	9									
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	66	1	1411	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	70	1	1413	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
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									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	4	1	146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	24	1	1250	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	37	1	1324	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	26	1	1320	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			10
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

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1448	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			6
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

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	925	-0-	-515	-0-	25	1	888	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1644	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

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
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	38	1	1345	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	26	1	1348	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	16	1			11
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

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	39	1	1404	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	29	1	1466	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			11
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

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	135	1	855	2	Y	37	28	1			9
							41	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1473	2	Y	60	52	1			17
							66	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			23
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									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	60	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	764	-0-	-290	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
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-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	44	1	1562	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	34	1	1737	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	21	1			14
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	37	1	1336	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	30	1	1547	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	145	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	707	2	Y	67	64	1			16
							74	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	98	86	1			28
							108	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	105	1			38
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	39	1	1381	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	43	1	2173	2	Y	27	21	1			17
							30	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	26	1			17
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

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	34	1	1214	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	29	1	1480	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	18	1			12
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

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	26	1	918	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	18	1	918	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	226	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	242	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	21	1	1053	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	75	1	2672	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	54	1	2742	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1855	2	36	9	Y	33	33	1			21
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

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
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	19	1	681	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	19	1	953	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			7
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	53	1	1892	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	31	1	1583	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	49	1	1757	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	Y	23	22	1			15
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

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	Y	41	35	1			16
							45	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2104	2	Y	42					56
							46	9									
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									

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	31	1	1120	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	22	1	1147	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	46	1	1628	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	34	1	1716	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	21	1			13
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	82	1	1734	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	84	1	1696	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
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									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	56	1	2005	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	45	1	2288	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1955	2	31	9	Y	28	28	1			18
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	49	1	1735	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	34	1	1742	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	21	1			14
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

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	683	-0-	-1417	-0-	18	1	656	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
12	2201	N	739	-0-	-1462	-0-	14	1	715	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	28	1	996	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	15	1	787	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	26	1	928	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
12	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	20	1	996	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	54	1	1916	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	35	1	1786	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	65	1	2302	2	Y	28	25	1			18
							31	9									
12	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	44	1	2227	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
01	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	1478	2	30	9	Y	27	27	1			17
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

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
12	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	22	1	1113	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			9
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

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			9
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	27	1	977	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	19	1	987	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2250	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	55	1	2826	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2824	2	37	9	Y	34	34	1			22
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	21	15	1			6
							23	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	34	1	1714	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21	21	1			13
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	882	-0-		-18	-0-	39	1	828	2	Y	14	10	1			4
								15	9									
12	961	N	954	-0-		-7	-0-	44	1	887	2	Y	21	20	1			5
								23	9									
01	840	N	840	-0-		-0-	-0-	35	1	781	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	13	12	1			8
								14	9									
12	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	20	1	1023	2	Y	13	13	1			8
								14	9									
01	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-		-108	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-		-48	-0-	18	1	113	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
12	155	N	122	-0-		-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1142	-0-		-58	-0-	31	1	1096	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
12	1240	N	1222	-0-		-18	-0-	23	1	1184	2	Y	14	14	1			9
								15	9									
01	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	20	1	715	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	15	1	767	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	927	-0-	-273	-0-	25	1	890	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1207	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	15	1			9
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1009	-0-	-551	-0-	27	1	968	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	19	1	968	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	12	1			8
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	32	1	1140	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	23	1	1161	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1695	-0-	-345	-0-	46	1	1627	2	Y	20	22	1			13
							22	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2161	2	30	9	Y	27	27	1			17
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	128	1	811	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	144	1	1305	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	201	1	1269	2	Y	43	49	1			10
							47	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	218	1	1984	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	473	2	1	9	Y	1					39
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	37	1			6
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					6
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

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	429	-0-	-321	-0-	427	2	2	9	Y	2					56
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	53	1			8
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					8
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

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	487	-0-	-743	-0-	484	2	3	9	Y	3					85
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	637	2	9	9	Y	8	80	1			13
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					13
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

11	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1399	2	44	9	N	40					189
12	1085	X	552	-0-	-533	-0-	549	2	3	9	N	3					192
01	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1022	2	2	9	N	2					194
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

11	660	X	230	-0-	-430	-0-	16	1	214	3	N	-0-					48
12	682	X	498	-0-	-184	-0-	34	1	464	3	N	-0-					48
01	651	X	96	-0-	-555	-0-	7	1	89	3	N	-0-					48
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									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	353 28	1 9	1480	3	N	25	8	8			72
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	357 12	1 9	1489	3	N	11	4	8			79
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363 31	1 9	1479	3	N	28					107
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

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
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

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					331
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	51	1	459	3	N	-0-					53
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	119	1	1889	3	N	-0-					53
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	3	N	2					55
							2	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	20	28	1			26
							22	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	19					45
							21	9									
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	5	1	100	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
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									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	454	-0-	-1316	-0-	26	1	396	2	Y	29	155	1			67
							32	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	119					186
							131	9									
01	1519	X	1099	-0-	-420	-0-	56	1	888	2	Y	141	118	1			209
							155	9									
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									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		987	-0-	987	4037	986	2	1	9	Y	1					77
12	DLQ G-10		1109	-0-	1109	5146	1089	2	20	9	Y	18					95
01	DLQ G-10		763	-0-	763	5909	739	2	24	9	Y	22					117
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7362					Y	NO RPT					23

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		412	-0-	412	941	412	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		345	-0-	345	1286	343	2	2	9	Y	2					4
01	DLQ G-10		340	-0-	340	1626	340	2			Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2214					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1219	-0-	1219	5401	1218	2	1	9	Y	1					43
12	DLQ G-10		1322	-0-	1322	6723	1312	2	10	9	Y	9					52
01	DLQ G-10		1195	-0-	1195	7918	1195	2			Y	-0-					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10056					Y	NO RPT					31

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1634	-0-	1634	6895	1633	2	1	9	Y	1					105
12	DLQ G-10		1492	-0-	1492	8387	1464	2	28	9	Y	25					130
01	DLQ G-10		1941	-0-	1941	10328	1879	2	62	9	Y	56					186
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13465					Y	NO RPT					60

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-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
11	1516	N	1021	-0-	-495	-0-	163	1	845	2	Y	12					119
							13	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	162	1	865	2	Y	20					139
							22	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	552	2	Y	5					144
							6	9									
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									

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
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					48
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-					48
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					48
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					53
12	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	2			Y	-0-					53
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					53
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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					61
12	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			Y	-0-					61
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					61
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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
11	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	338	1	3121	2	N	65					150
							72	9									
12	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	346	1	3177	2	N	108	180	1			78
							119	9									
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354	1	3159	2	N	50					128
							55	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	547	1	436	2	N	-0-					53
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	559	1	459	2	N	-0-					53
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	610	1	469	2	N	-0-					53
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					260
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	544	2	33	9	N	30					214
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	550	2	32	9	N	29	188	1			55
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28					83
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	42	-0-	-2028	-0-	11	1	31	2	N	-0-					65
12	2139	X	89	-0-	-2050	-0-	11	1	78	2	N	-0-					65
01	2139	X	90	-0-	-2049	-0-	8	1	82	2	N	-0-					65
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									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	177	166	1			82
							195	9									
12	217	X	22	-0-	-195	-0-	3	1	19	2	N	-0-					82
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					82
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									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	130	2	11	9	N	10					142
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					152
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					160
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					124
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					124
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					124
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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	121	2	146	9	N	133	163	1			67
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	341	2	20	9	N	18					85
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	861	2	244	9	N	222	177	1	5	8	125
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					19
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					19
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	764	1	3599	2	N	5					72
							6	9									
12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	488	1	3818	2	N	5					77
							6	9									
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	315	1	4003	2	N	6					83
							7	9									
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									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	451	1	2100	2	N	-0-					57
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-					57
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2371	2	N	-0-					57
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	147	1	702	2	N	-0-					38
12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	83	1	654	2	N	-0-					38
01	899	N	587	-0-	-312	-0-	42	1	545	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-					149
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	541	1	2539	2	N	-0-					134
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	348	1	2723	2	N	-0-					134
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	-0-					134
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

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	114	1 9	1416	3	N	8					137
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1 9	1924	3	N	16					153
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1 9	1606	3	N	22	154	1			21
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1 9	984	3	N	28					49
03	2046	N	963	-0-	-1083	-0-	134	1 9	805	3	N	22					71
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	108	1 9	1206	3	N	23					94

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	334	1 9	1549	3	N	42					154
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	332	1 9	1620	2	N	52	177	1	1	8	28
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363	1 9	1596	2	N	50	3	8			75
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1 9	1501	3	N	52	3	8			124
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	372	1 9	1570	3	N	51					175
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	360	1 9	1514	3	N	29	176	1	1	8	27

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	N	4					4
							4	9									
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	6					10
							7	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					5

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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					173
12	1798	N	1634	-164	-0-	-0-	1583	3	51	9	N	46					219
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	3	51	9	N	46					265
02	1596	N	1442	-154	-0-	-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	-80	-0-	-0-	1605	3	55	9	N	50					222

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
11	6420		6042	-0-	-378	-0-	5937	3	105	9	N	95	179	1			105
12	6541	#	5368	-0-	-1173	-0-	5237	3	131	9	N	119	188	1			36
01	6262	#	3803	-0-	-2459	-0-	3730	3	73	9	N	66					102
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

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
*09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	3	15	9	N	14					111
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	N	13					124
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					124
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					149

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*09	27360	X	25942	-0-	-1418	-0-	692	1	25072	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
*10	28272	X	25783	-0-	-2489	-0-	676	1	24982	3	Y	114	110	1			4
							125	9									
*11	26520	X	24001	-0-	-2519	-0-	608	1	23235	3	Y	144	143	1			5
							158	9									
*12	27404	X	24953	-0-	-2451	-0-	586	1	24198	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
*01	26691	X	24281	-0-	-2410	-0-	549	1	23568	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
*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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	43380	X	35992	-0-	-7388	-0-	953	1	34576	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
*10	44826	X	36512	-0-	-8314	-0-	955	1	35346	3	Y	192	186	1			6
							211	9									
*11	42660	X	34872	-0-	-7788	-0-	883	1	33721	3	Y	244	241	1			9
							268	9									
*12	39246	X	33077	-0-	-6169	-0-	774	1	32018	3	Y	259	259	1			9
							285	9									
*01	37200	X	35194	-0-	-2006	-0-	794	1	34125	3	Y	250	251	1			8
							275	9									
*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									

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
*09	35040	X	27957	-0-	-7083	-0-	748	1	27139	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*10	36208	X	27992	-0-	-8216	-0-	733	1	27121	3	Y	125	121	1			4
							138	9									
*11	33900	X	29595	-0-	-4305	-0-	751	1	28669	3	Y	159	157	1			6
							175	9									
*12	29357	X	29264	-0-	-93	-0-	689	1	28389	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
*01	29357	X	28984	-0-	-373	-0-	655	1	28150	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
*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									

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
*09	43650	X	39790	-0-	-3860	-0-	1051	1	38098	3	N	583	583	1			-0-
							641	9									
*10	45105	X	40260	-0-	-4845	-0-	1040	1	38473	3	N	679	656	1			23
							747	9									
*11	43650	X	35791	-0-	-7859	-0-	899	1	34356	3	N	487	492	1			18
							536	9									
*12	43307	X	38744	-0-	-4563	-0-	903	1	37271	3	N	518	519	1			17
							570	9									
*01	41385	X	38947	-0-	-2438	-0-	873	1	37522	3	N	502	502	1			17
							552	9									
*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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 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
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					19
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					19
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1823	2	83	9	N	75	1	8			100
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					100
01	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			100
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	N	1	1	8			22
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					22
01	4743	X	2856	-0-	-1887	-0-	2850	2	6	9	N	5	5	8			22
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

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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-					121
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	45	1	799	2	N	-0-					121
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	N	20	1	8			140
							22	9									
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									

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
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					10
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
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

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
11	1590	X	551	-0-	-1039	-0-	551	2			Y	-0-					73
12	1395	X	422	-0-	-973	-0-	422	2			Y	-0-					73
01	1395	X	501	-0-	-894	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	8			73
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2	Y	-0-					6
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-					6
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	Y	-0-					6
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-					57
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-					57
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-					57
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2	Y	-0-					30
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-					30
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	978	2 59 9	Y	54	2	8			82
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2485	2 1 9	N	1	1	8			87
12	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	1954	2	N	-0-					87
01	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2031	2 83 9	N	75	3	8			159
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-					25
01	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					25
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					25
12	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1537	2	50	9	N	45					70
01	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			N	-0-					70
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

11	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					119
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	570	1	1783	2	N	-0-					96
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	589	1	1828	2	N	106	175	1			27
							117	9									
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	589	1	1854	2	N	-0-					27
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					25
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2023	2	81	9	N	74					99
01	2108	N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					99
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	607	-0-	-653	-0-	607	2			N	-0-					25
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					25
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			48
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1751	2			N	-0-					122
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					122
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					122
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	300	1	3508	2	N	82					109
							90	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	4309	X	910	-0-	-3399	-0-	80	1	830	2	N	-0-					109
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	130	1	947	2	Y	4					99
							4	9									
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	164	1	934	2	Y	3					102
							3	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146	1	910	2	Y	2					104
							2	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	40	1	293	2	Y	2					151
							2	9									
12	527	N	269	-0-	-258	-0-	40	1	228	2	Y	1					152
							1	9									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	Y	-0-					152
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3235	-0-	-665	-0-	389	1	2832	2	Y	13					189
							14	9									
12	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	370	1	2102	2	Y	7					196
							8	9									
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	400	1	2502	2	Y	5					201
							6	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	72	1	10	2	N	-0-					84
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	74	1	11	2	N	-0-					84
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	1	2	2	N	-0-					84
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
*09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1699	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*10	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*09	210	#	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	217	#	202	-0-	-15	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	210	#	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
*12	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	217	#	134	-0-	-83	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
*02	196	#	186	-0-	-10	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
*03	217	#	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		203	-0-	203	699	203	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					73
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					73
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					73
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

11	150	X	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	38	1			-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
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									

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

11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 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

11	780	N	745	-0-	-35	-0-	23	1	720	2	N	2	2	8			159
							2	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					159
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	24	1	705	2	N	-0-					159
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	N	83					100
							91	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	527	-0-	-343	-0-	36	1	491	3	Y	-0-					39
12	899	X	415	-0-	-484	-0-	20	1	380	3	Y	14	31	1			22
							15	9									
01	899	X	496	-0-	-403	-0-	23	1	461	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	62	1	859	3	Y	1					10
							1	9									
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	45	1	833	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
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									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					45
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	254	3	Y	5	36	1			14
							6	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	63	1	863	3	Y	-0-					1
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	44	1	810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	992	N	854	-0-	-138	-0-	41	1	813	3	Y	-0-					1
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	164	1	2255	3	Y	50	5	8			134
							55	9									
12	2852	X	1394	-0-	-1458	-0-	70	1	1300	3	Y	22	101	1	1	8	54
							24	9									
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	99	1	1937	3	Y	40	11	8			83
							44	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	358	1	4927	3	Y	19	6	8			81
								21	9									
12	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	231	1	4287	3	Y	31	61	1	2	8	49
								34	9									
01	4464	X	3743	-0-		-721	-0-	178	1	3491	3	Y	67	18	8			98
								74	9									
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									

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
11	2193	X	2193	-0-		-0-	-0-	145	1	2001	3	Y	43	46	1			24
								47	9									
12	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	150	1	2797	3	Y	42	32	1			34
								46	9									
01	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	141	1	2771	3	Y	55	35	1	1	8	53
								61	9									
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									

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
11	1650	X	634	-0-		-1016	-0-	43	1	591	3	Y	-0-					76
12	1674	X	571	-0-		-1103	-0-	26	1	492	3	Y	48	61	1			63
								53	9									
01	1364	X	492	-0-		-872	-0-	23	1	458	3	Y	10					73
								11	9									
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	9321	-0-		-5979	-0-	666	1	8445	3	N	191	277	1	10	8	101
								210	9									
12	14694	X	8837	-0-		-5857	-0-	512	1	8160	3	N	150	129	1	3	8	119
								165	9									
01	12524	X	9384	-0-		-3140	-0-	479	1	8584	3	N	292	123	1	24	8	264
								321	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	6612	-0-	-3078	-0-	440	1	6058	3	N	104	187	1			152
							114	9									
12	8432	X	6385	-0-	-2047	-0-	325	1	6035	3	N	23					175
							25	9									
01	8432	X	6430	-0-	-2002	-0-	319	1	6063	3	N	44	1	8			218
							48	9									
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									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	8972	-0-	-6988	-0-	1078	1	7868	3	N	24	3	8			88
							26	9									
12	13361	X	8735	-0-	-4626	-0-	820	1	7909	3	N	5	1	8			92
							6	9									
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	778	1	8086	3	N	8	8	8			92
							9	9									
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									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		734	-0-	734	2902	714	2	20	9	Y	18					196
12	2800	N	534	-0-	-2266	636	533	2	1	9	Y	1					197
01	1568	N	932	-0-	-636	-0-	932	2			Y	-0-					197
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

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					70
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	N	17					102
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2688	2	7	9	N	6					108
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32					140
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2111	2	140	9	N	127	184	1			92
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2105	2	102	9	N	93					185
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49	184	1			50
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					99
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					99
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					99
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					99

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	721	2	2	9	N	2	307	1			50
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	N	3					53
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6					59
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					92
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5					97
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	N	5					102
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					64
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	N	6					70
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					70
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					79
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					79
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					79
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					60
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					60
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1805	2	18	9	Y	16	1	8			103
12	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1642	2	76	9	Y	69	104	1			68
01	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1606	2	42	9	Y	38	3	8			103
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					79
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	N	15					94
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					94
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					27
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					27
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					27
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					27
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-					25
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					25
01	930	N	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			25
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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2			Y	-0-					65
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	2	70	9	Y	64	77	1			52
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	Y	112					164
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					46
12	1209	N	761	-0-	-448	-0-	761	2			N	-0-					46
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					46
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

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					90
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					90
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

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					120
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

11	1710	N	596	-0-	-1114	-0-	596	2			N	-0-					20
12	1767	N	599	-0-	-1168	-0-	599	2			N	-0-					20
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-					20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

11	1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					92
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					92
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			92
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					27
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1					28
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					30
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					30
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	559	2	114	9	N	104	166	1			27
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					27
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					27
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					44
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					44
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

11	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					52
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					52
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			52
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

11	570	N	162	-0-	-408	-0-	162	2			N	-0-					132
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					132
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					132
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					139
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					139
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					72
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					72
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					72
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					27
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
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

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					124
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					26
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					26
01	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			26
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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	979	-0-	-581	-0-	975	2	4	9	N	4					69
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					69
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6	1	8			74
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

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1504	-0-	-506	-0-	148	1	1346	2	Y	9					161
							10	9									
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	287	1	2166	2	Y	61	129	1			93
							67	9									
01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	264	1	1824	2	Y	18	1	8			110
							20	9									
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									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	230	1	2098	2	Y	15					50
							17	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	232	1	1751	2	Y	40	53	1			37
							44	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	189	1	1307	2	Y	27					64
							30	9									
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

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			Y	-0-					108
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					108
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					108
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

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1439	-0-	-631	-0-	1437	2	2	9	N	2					46
12	1953	N	1262	-0-	-691	-0-	1262	2			N	-0-					46
01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	833	2			N	-0-					46
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	2	1	9	N	1					28
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					28
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	N	2					30
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	28830	X	25708	-0-	-3122	-0-	25561	2 147 9			N	134	174	1			77
12	28861	X	26337	-0-	-2524	-0-	26180	2 157 9			N	143	170	1			50
01	28861	X	26490	-0-	-2371	-0-	26281	2 209 9			N	190					240
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

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4239	-0-	-1401	-0-	4017	2 222 9			N	202	177	1	3	8	132
12	5828	X	4486	-0-	-1342	-0-	4441	2 45 9			N	41					173
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	495 122	1 5596 2 9			N	111	173	1	4	8	107
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272 51	1 3860 2 9			N	46					153
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400 216	1 5319 2 9			N	196	171	1			178
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315 134	1 4208 2 9			N	122	175	1	4	8	121

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 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79260	X	66786	-0-	-12474	-0-	119 659	1 9	66008	2	N	599	688	1	10	8	50
12	79484	X	67496	-0-	-11988	-0-	96 537	1 9	66863	2	N	488	357	1			181
01	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89 504	1 9	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106 531	1 9	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116 550	1 9	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109 465	1 9	59808	2	N	423	531	1	13	8	167

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
11	59070	X	43080	-0-	-15990	-0-	42582	2	498	9	N	453	535	1	9	8	77
12	56544	X	42679	-0-	-13865	-0-	42226	2	453	9	N	412	359	1			130
01	52700	X	41717	-0-	-10983	-0-	41210	2	507	9	N	461	356	1	22	8	213
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

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	15					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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	291	3	Y	-0-					3
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-					3
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	865					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	1401	-0-	-1599	23	230	1	1171	3	Y	-0-					6
12	2270	N	2247	-0-	-23	-0-	339	1	1908	3	Y	-0-					6
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	318	1	1549	3	Y	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0-	3350					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
11	3000	N	1980	-0-	-1020	3145	325	1	1655	3	Y	-0-					8
12	3100	N	1821	-0-	-1279	1866	275	1	1546	3	Y	-0-					8
01	3100	N	1753	-0-	-1347	519	298	1	1455	3	Y	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	4754					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	12					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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	107	1	547	3	Y	-0-					3
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	480	3	Y	-0-					3
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	1218					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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	14					16
							15	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	-0-	14	1			2
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	20					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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	1					1
							1	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	255					Y	NO RPT					-0-

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
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	153	1	782	3	Y	-0-					5
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-					5
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-					5
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		NO RPT	-0-	-0-	1334					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
01	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

11	3000	N	7559	-0-	4559	4559	7559	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6979	-0-	3879	8438	6979	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6487	-0-	3387	11825	6487	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	48483	X	48483	-0-	-0-	-0-	48483	3			N	-0-					-0-
12	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
01	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	35361	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	P&A COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					137
12	1395	#	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	N	1					138
01	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			138
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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	717	2	65	9	N	59	2	8			227
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	722	2	50	9	N	45	170	1	2	8	100
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	758	2	66	9	N	60					160
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					351
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1070	1	749	2	N	-0-					48
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1059	1	926	2	N	-0-					48
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2979	1	672	2	N	-0-					48
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	975	1	250	2	N	-0-					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	121	1	85	2	N	-0-					90
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	129	1	113	2	N	-0-					90
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	179	1	40	2	N	-0-					90
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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1750	1	430	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					100
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					100
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1903	2	14	9	N	13					217
12	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	1723	2	9	9	N	8					225
01	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	8			239
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					165
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5					170
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5					175
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	158	1			27
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					27
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	103	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	22	20	1			9
							24	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	3	Y	46					120
							51	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	3	Y	39	62	1			97
							43	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	Y	33	62	1	1	8	67
							36	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					131

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	20					111
							22	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	20					131
							22	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	72					203
							79	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	4	1	204	3	Y	28	1	8			86
							31	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					86

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	22	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

11	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	23	1	1216	3	N	-0-					53
12	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	43	1	2233	3	N	7					60
							8	9									
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	41	1	2077	3	N	3					63
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	49	3	Y	20	48	1			26
							22	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	32					58
							35	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	46	31	1			73
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					55

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	153	1	2008	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1951	3	Y	3					6
							3	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1962	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	773	1	342	3	Y	6					96
							7	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	200	1	158	3	Y	7					103
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	523	1	515	3	Y	33	93	1			43
							36	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					70

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	37	1	30	3	Y	-0-					37
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	33	1	22	3	Y	-0-					37
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	3	Y	-0-					37
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

11	210	N	96	-0-	-114	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

11	270	N	174	-0-	-96	-0-	90	1	75	3	Y	8					176
							9	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	116	1	75	3	Y	5					181
							6	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	14	3	Y	4					185
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					80

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

11	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	640	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	888	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	600	1	1042	3	Y	-0-					-0-
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	491	1	184	3	N	46	183	1			152
							51	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	155	1	97	3	N	3					155
							3	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	439	1	46	9	N	42					197
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	947	1	435	3	Y	49					49
							54	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	745	1	163	3	Y	69	26	1	1	8	91
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					132

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	364	1	300	3	Y	1					33
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	395	1	256	3	Y	5					38
							6	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	147	3	Y	3	1	8			40
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1650	-0-	-2190	-0-	1182	1	291	3	Y	161	327	1			199
							177	9									
12	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	1428	1	982	3	Y	61					260
							67	9									
01	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1011	1	543	3	Y	64	139	1			185
							70	9									
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					144

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	9	-0-	-1851	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					10
12	1364	X	10	-0-	-1354	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					10
01	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					10
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.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	679	1	1557	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	576	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	679	1	978	3	Y	-0-					-0-
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	66	1	55	3	Y	-0-					252
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	73	1	47	3	Y	-0-					252
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	134	3	Y	-0-					252
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					252

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					53
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					53
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	1	2	9	Y	2					55
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	107	1	89	3	Y	-0-					125
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	97	1	63	3	Y	-0-					125
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	281	1	456	3	Y	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					125

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	144	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	1	95	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	315	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	13	1	697	3	Y	3					167
							3	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	715	3	Y	3	128	1			42
							3	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	7					49
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					60

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	858	1	15092	3	Y	46	42	1			15
							51	9									
12	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	920	1	15439	3	Y	43	40	1			18
							47	9									
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	899	1	14958	3	Y	46	52	1			12
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					13

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	917	1	16122	3	Y	136	125	1			44
							150	9									
12	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	963	1	16163	3	Y	134	122	1			56
							147	9									
01	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	958	1	15955	3	Y	136	156	1			36
							150	9									
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	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7854	-0-	-456	-0-	415	1	7290	3	Y	135	124	1			44
							149	9									
12	8153	X	7379	-0-	-774	-0-	408	1	6840	3	Y	119	113	1			50
							131	9									
01	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	415	1	6915	3	Y	132	147	1			35
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					38

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	10885	-0-	-3335	-0-	759	1	9990	3	Y	124	334	1			132
							136	9									
12	13330	X	11241	-0-	-2089	-0-	826	1	10259	3	Y	142					274
							156	9									
01	12803	X	10846	-0-	-1957	-0-	779	1	9904	3	Y	148	237	1			185
							163	9									
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	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					328

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	14858	-0-	-1432	-0-	14731	3	127	9	Y	115	106	1			37
12	16182	X	14578	-0-	-1604	-0-	14554	3	24	9	Y	22	50	1			9
01	15903	X	13948	-0-	-1955	-0-	13924	3	24	9	Y	22	25	1			6
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	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					7

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37140	X	34274	-0-	-2866	-0-	1818	1	31960	3	Y	451	416	1			146
							496	9									
12	37665	X	32075	-0-	-5590	-0-	1776	1	29811	3	Y	444	405	1			185
							488	9									
01	37913	X	31967	-0-	-5946	-0-	1783	1	29685	3	Y	454	520	1			119
							499	9									
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	NO RPT	-0-	-34260	-0-					Y	NO RPT					138

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	15654	-0-	-6396	-0-	293	1	15260	3	Y	92	87	1			62
							101	9									
12	20615	X	15449	-0-	-5166	-0-	289	1	15027	3	Y	121	118	1			65
							133	9									
01	17639	X	10449	-0-	-7190	-0-	201	1	10175	3	Y	66	78	1			53
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					49

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	23675	-0-	-2815	-0-	1269	1	22301	3	Y	95					250
							105	9									
12	25110	X	23031	-0-	-2079	-0-	1290	1	21654	3	Y	79	129	1			200
							87	9									
01	25544	X	22950	-0-	-2594	-0-	1296	1	21577	3	Y	70	128	1			142
							77	9									
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	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					271

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41190	X	34879	-0-	-6311	-0-	1472	1	33181	3	Y	205	163	1			130
							226	9									
12	42563	X	35556	-0-	-7007	-0-	1495	1	33813	3	Y	225	237	1			118
							248	9									
01	42067	X	34944	-0-	-7123	-0-	1516	1	33191	3	Y	215	223	1	1	8	109
							237	9									
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	NO RPT	-0-	-34890	-0-					Y	NO RPT					107

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31320	X	30240	-0-	-1080	-0-	414	1	29250	3	Y	524	550	1			128
							576	9									
12	32364	X	29240	-0-	-3124	-0-	415	1	28229	3	Y	542	397	1			273
							596	9									
01	32147	X	28715	-0-	-3432	-0-	315	1	27836	3	Y	513	592	1			194
							564	9									
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	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	27532	-0-	-4478	-0-	1752	1	25416	3	Y	331	224	1			169
							364	9									
12	33077	X	27750	-0-	-5327	-0-	1749	1	25623	3	Y	344	330	1			183
							378	9									
01	29326	X	27561	-0-	-1765	-0-	1608	1	25688	3	Y	241	223	1			201
							265	9									
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	NO RPT	-0-	-27540	-0-					Y	NO RPT					130

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	19532	-0-	-3598	-0-	361	1	18819	3	Y	320	304	1			214
							352	9									
12	23901	X	19598	-0-	-4303	-0-	361	1	18772	3	Y	423	412	1			225
							465	9									
01	21669	X	18952	-0-	-2717	-0-	360	1	18234	3	Y	325	290	1			260
							358	9									
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	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					192

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	12388	-0-	-2852	-0-	233	1	12112	3	Y	39	42	1			26
							43	9									
12	15748	X	14049	-0-	-1699	-0-	264	1	13718	3	Y	61	55	1			32
							67	9									
01	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	247	1	12504	3	Y	46	41	1			37
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	364	1	25724	3	Y	484	503	1			118
							532	9									
12	26319	X	25214	-0-	-1105	-0-	358	1	24306	3	Y	500	366	1			252
							550	9									
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263	1	23285	3	Y	474	547	1			179
							521	9									
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	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29640	X	26692	-0-	-2948	-0-	906	1	25612	3	Y	158	123	1			100
							174	9									
12	30628	X	28130	-0-	-2498	-0-	950	1	26991	3	Y	172	182	1			90
							189	9									
01	30628	X	28032	-0-	-2596	-0-	978	1	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
							184	9									
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	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					82

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	384	1	27179	3	Y	135	141	1			33
							149	9									
12	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	446	1	30328	3	Y	139	102	1			70
							153	9									
01	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	331	1	29294	3	Y	132	152	1			50
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					34

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	16221	-0-	-2739	-0-	303	1	15768	3	Y	136	130	1			91
							150	9									
12	19592	X	15784	-0-	-3808	-0-	294	1	15289	3	Y	183	177	1			97
							201	9									
01	17639	X	14914	-0-	-2725	-0-	286	1	14474	3	Y	140	125	1			112
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					83

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	23189	-0-	-451	-0-	318	1	22472	3	Y	363	394	1			89
							399	9									
12	24428	X	21556	-0-	-2872	-0-	307	1	20836	3	Y	375	275	1			189
							413	9									
01	24428	X	20974	-0-	-3454	-0-	230	1	20353	3	Y	355	410	1			134
							391	9									
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	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					91

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40980	X	35455	-0-	-5525	-0-	489	1	34611	3	Y	323	403	1			79
							355	9									
12	42346	X	33909	-0-	-8437	-0-	487	1	33056	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	40579	X	33211	-0-	-7368	-0-	368	1	32496	3	Y	315	364	1			119
							347	9									
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	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT					81

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	20103	-0-	-3777	-0-	376	1	19597	3	Y	118	164	1			58
							130	9									
12	22537	X	19973	-0-	-2564	-0-	374	1	19458	3	Y	128	67	1			119
							141	9									
01	22537	X	19108	-0-	-3429	-0-	368	1	18610	3	Y	118	138	1	1	8	98
							130	9									
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	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					122

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	19814	-0-	-526	-0-	371	1	19343	3	Y	91	120	1			45
							100	9									
12	19964	X	19505	-0-	-459	-0-	365	1	19009	3	Y	119	53	1			111
							131	9									
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	392	1	19844	3	Y	86	125	1			72
							95	9									
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	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					80

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43230	X	43170	-0-	-60	-0-	1824	1	41114	3	Y	211	165	1			134
							232	9									
12	44671	X	43692	-0-	-979	-0-	1840	1	41598	3	Y	231	244	1			121
							254	9									
01	44144	X	41948	-0-	-2196	-0-	1822	1	39883	3	Y	221	229	1	1	8	112
							243	9									
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	NO RPT	-0-	-39330	-0-					Y	NO RPT					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1038	1	15058	3	Y	242	164	1			124
							266	9									
12	16895	X	16371	-0-	-524	-0-	1029	1	15074	3	Y	244	238	1			130
							268	9									
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1189	1	18988	3	Y	174	159	1			145
							191	9									
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	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					96

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64530	X	53627	-0-	-10903	-0-	743	1	52529	3	Y	323	396	1			79
							355	9									
12	66681	X	50997	-0-	-15684	-0-	734	1	49897	3	Y	333	244	1			168
							366	9									
01	63953	X	49374	-0-	-14579	-0-	549	1	48482	3	Y	312	362	1			118
							343	9									
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	NO RPT	-0-	-53640	-0-					Y	NO RPT					186

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86910	X	61311	-0-	-25599	-0-	60190	3	1121	9	Y	1019	938	1			330
12	79205	X	60654	-0-	-18551	-0-	59541	3	1113	9	Y	1012	920	1			422
01	70401	X	59581	-0-	-10820	-0-	58442	3	1139	9	Y	1035	1185	1			272
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	NO RPT	-0-	-61320	-0-					Y	NO RPT					312

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53070	X	42705	-0-	-10365	-0-	795	1	41379	3	Y	483	673	1			238
							531	9									
12	51460	X	41949	-0-	-9511	-0-	781	1	40666	3	Y	456	268	1			426
							502	9									
01	51460	X	34424	-0-	-17036	-0-	658	1	33340	3	Y	387	489	1	1	8	323
							426	9									
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	NO RPT	-0-	-42630	-0-					Y	NO RPT					429

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	30663	-0-	-8817	-0-	423 310	1 9	29930	3	Y	282	355	1			69
12	40796	X	30599	-0-	-10197	-0-	439 321	1 9	29839	3	Y	292	214	1			147
01	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332 304	1 9	29348	3	Y	276	319	1			104
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340 233	1 9	25520	3	Y	212	178	1			138
03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362 216	1 9	27423	3	Y	196	263	1			71
04	30660	X	NO RPT	-0-	-30660	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	66930	X	54119	-0-	-12811	-0-	2826 1618	1 9	49675	3	Y	1471	1354	1			476
12	66464	X	53018	-0-	-13446	-0-	2892 1577	1 9	48549	3	Y	1434	1312	1			598
01	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923 1617	1 9	48668	3	Y	1470	1682	1			386
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616 1434	1 9	42580	3	Y	1304	1260	1			430
03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894 1497	1 9	45151	3	Y	1361	1343	1			448
04	54120	X	NO RPT	-0-	-54120	-0-					Y	NO RPT					448

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81930	X	68653	-0-	-13277	-0-	1273 1092	1 9	66288	3	Y	993	780	1			630
12	78368	X	68834	-0-	-9534	-0-	1275 1201	1 9	66358	3	Y	1092	1150	1			572
01	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282 1146	1 9	64916	3	Y	1042	1084	1			530
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085 1013	1 9	56500	3	Y	921	948	1			503
03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179 1060	1 9	58999	3	Y	964	950	1			517
04	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					Y	NO RPT					517

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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					147
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					147
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					163
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			Y	-0-	60	1			-0-
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					33
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					33
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					44
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					27
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					27
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					27
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

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	975	-0-	-2625	-0-	974	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-
12	3720	X	258	-0-	-3462	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1011	-0-	-2709	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					34
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					34
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

11	540	N	314	-0-	-226	-0-	311	2	3	9	N	3	3	8			118
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					118
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					118
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

11	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					109
12	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					109
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					109
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

11	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					90
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					90
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					90
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					20
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					20
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					20
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	597	-0-	-363	-0-	553	2	44	9	N	40					90
12	992	X	519	-0-	-473	-0-	519	2			N	-0-					90
01	744	X	472	-0-	-272	-0-	428	2	44	9	N	40					130
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	364	-0-	-1496	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					62
12	1922	X	688	-0-	-1234	-0-	120	1	567	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	103	1	430	2	Y	-0-					62
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

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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					66
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					66
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					66
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

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1320	-0-	-720	-0-	1247	2	73	9	N	66					141
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					141
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2078	2	68	9	N	62	176	1			27
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

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	936	-0-	-1794	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1406	-0-	-1415	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	964	-0-	-679	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

11	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					22
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					22
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					22
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					49
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					49
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					49
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					33
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					33
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					47
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					47
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					47
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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					26
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1411	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					72
12	806	N	378	-0-	-428	-0-	378	2			N	-0-					72
01	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					72
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					95
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					95
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					95
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					30
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1402	-0-	-1118	-0-	144	1	1233	2	Y	23	2	8			116
							25	9									
12	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	109	1	514	2	Y	8	103	1	1	8	20
							9	9									
01	2294	X	113	-0-	-2181	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					20
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

11	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	2			N	-0-					23
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	270	2			N	-0-					23
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					60
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					60
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					37
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					37
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40					77
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					50
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					55
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					40
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					40
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					40
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

11	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					139
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					139
01	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			N	-0-					139
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

11	2550	X	1704	-0-	-846	-0-	1704	2			N	-0-					110
12	2635	X	1060	-0-	-1575	-0-	1060	2			N	-0-					110
01	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					110
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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					109
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					25
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					13
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	2850	X	1368	-0-	-1482	-0-	1318	2	50	9	N	45					67
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					67
01	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					67
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					50
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	2730	X	1618	-0-	-1112	-0-	1618	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					24
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					24
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
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

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					27
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					27
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					28
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					28
12	465	X	398	-0-	-67	-0-	65	1	310	2	Y	21	42	1			7
							23	9									
01	899	X	59	-0-	-840	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					7
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									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

11	1800	X	1145	-0-	-655	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-					23
12	1860	X	476	-0-	-1384	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	228	1	954	2	Y	-0-					-0-
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4156	-0-	-1274	-0-	3965	2	191	9	Y	174	168	1			36
12	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	2			Y	-0-					36
01	5983	X	4431	-0-	-1552	-0-	4431	2			Y	-0-					36
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

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					52
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

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
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

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
11	1920	N	1255	-0-	-665	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					27
01	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	1803	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					34
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					34
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					70
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					70
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					70
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

11	690	N	633	-0-	-57	-0-	611	2	22	9	N	20					119
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					119
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	N	21	1	8			139
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					90
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			90
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36					126
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1058	2	21	9	N	19	1	8			44
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21	1	8			64
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					60
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					60
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					60
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

11	1410	X	961	-0-	-449	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	8			52
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	884	2	55	9	Y	50					102
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					152
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					137
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					137
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-					137
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

11	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	2			N	-0-					28
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

11	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					82
12	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					82
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					82
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					119
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					131
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					107
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					107
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					13
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

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
11	3780	X	2874	-0-	-906	-0-	2852	2	22	9	N	20	1	8			65
12	3906	X	2429	-0-	-1477	-0-	2423	2	6	9	N	5	1	8			69
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3351	2	76	9	N	69	1	8			137
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1830	X	1548	-0-	-282	-0-	1481	2	67	9	N	61	1	8			120
12	1798	X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-					120
01	1705	X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-					120
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

11	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	119	-0-	-3198	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					27
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					27
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

11	2460	X	474	-0-	-1986	-0-	474	2			N	-0-					46
12	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	501	2			N	-0-					46
01	1147	X	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					46
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

11	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2866	2	83	9	N	75					125
12	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			125
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2901	2	17	9	N	15					140
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

11	5018	X	1943	-0-	-3075	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			40
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					40
01	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1299	2	245	9	N	223	185	1	1	8	77
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					39
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					39
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					39
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

11	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2077	2	62	9	N	56	1	8			112
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2167	2	7	9	N	6	1	8			117
01	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1966	2	15	9	N	14	1	8			130
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

11	18510	X	16568	-0-	-1942	-0-	1260	1	15233	2	N	68					109
							75	9									
12	18476	X	16788	-0-	-1688	-0-	1302	1	15486	2	N	-0-					109
01	18042	X	16752	-0-	-1290	-0-	1302	1	15277	2	N	157	192	1	2	8	72
							173	9									
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4941	2	106	9	N	96	174	1	2	8	40
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4977	2	107	9	N	97	2	8			135
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4734	2	111	9	N	101	179	1	2	8	55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1159	-0-	-1421	-0-	72	1	1064	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	136	1	2068	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	Y	6	1	8			112
							7	9									
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

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34170	X	31550	-0-	-2620	-0-	300	1	30422	2	Y	753	704	1	5	8	202
							828	9									
12	35309	X	31242	-0-	-4067	-0-	310	1	30287	2	Y	586	547	1	4	8	237
							645	9									
01	34565	X	31138	-0-	-3427	-0-	310	1	30162	2	Y	605	540	1	7	8	295
							666	9									
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									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10184	-0-	-1996	-0-	10097	2	87	9	N	79	172	1	1	8	102
12	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10513	2	88	9	N	80	3	8			179
01	12276	X	10378	-0-	-1898	-0-	10199	2	179	9	N	163	174	1	3	8	165
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12463	-0-	-1847	-0-	12320	2	143	9	N	130	189	1	2	8	43
12	14415	X	13030	-0-	-1385	-0-	12846	2	184	9	N	167	180	1	2	8	28
01	13795	X	12707	-0-	-1088	-0-	12673	2	34	9	N	31	2	8			57
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

11	11820	X	10630	-0-	-1190	-0-	10549	2	81	9	N	74	176	1	4	8	85
12	11904	X	10994	-0-	-910	-0-	10898	2	96	9	N	87	3	8			169
01	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	10293	2	90	9	N	82	176	1	3	8	72
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

11	11310	X	10239	-0-	-1071	-0-	10103	2	136	9	N	124	179	1	2	8	27
12	11377	X	10094	-0-	-1283	-0-	9962	2	132	9	N	120	3	8			144
01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10258	2	153	9	N	139	180	1	2	8	101
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

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

11	33720	X	27963	-0-	-5757	-0-	27827	2	136	9	N	124					154
12	33635	X	28335	-0-	-5300	-0-	28179	2	156	9	N	142	179	1			117
01	31837	X	29326	-0-	-2511	-0-	29154	2	172	9	N	156	173	1	1	8	99
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

11	11220	X	7844	-0-	-3376	-0-	7777	2	67	9	N	61	2	8			102
12	11470	X	8038	-0-	-3432	-0-	7987	2	51	9	N	46	2	8			146
01	10633	X	8933	-0-	-1700	-0-	8824	2	109	9	N	99	191	1	2	8	52
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

11	23130	X	21718	-0-	-1412	-0-	21367	2	351	9	N	319	179	1	3	8	211
12	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22064	2	229	9	N	208	368	1	6	8	45
01	22909	X	22047	-0-	-862	-0-	21732	2	315	9	N	286	178	1	4	8	149
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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

11	14280	X	12660	-0-	-1620	-0-	12548	2	112	9	N	102	180	1	2	8	45
12	14353	X	11899	-0-	-2454	-0-	11791	2	108	9	N	98	2	8			141
01	13795	X	11099	-0-	-2696	-0-	10986	2	113	9	N	103	180	1	2	8	62
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	12123	-0-	-2817	-0-	11954	2	169	9	N	154	186	1	2	8	71
12	13702	X	12145	-0-	-1557	-0-	12004	2	141	9	N	128	168	1	4	8	27
01	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12145	2	226	9	N	205	192	1	3	8	37
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

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	18354	-0-	-2286	-0-	270	1	17919	2	N	150	188	1	3	8	121
							165	9									
12	20770	X	18636	-0-	-2134	-0-	279	1	18060	2	N	270	356	1	3	8	32
							297	9									
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279	1	17975	2	N	144	4	8			172
							158	9									
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									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	14265	-0-	-2625	-0-	270	1	13835	2	N	145	186	1	2	8	27
							160	9									
12	15872	X	14519	-0-	-1353	-0-	279	1	13940	2	N	273	168	1	4	8	128
							300	9									
01	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279	1	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
							238	9									
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									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	10957	-0-	-2663	-0-	10837	2	120	9	N	109	171	1	2	8	40
12	13795	X	11651	-0-	-2144	-0-	11545	2	106	9	N	96	2	8			134
01	13361	X	11151	-0-	-2210	-0-	10996	2	155	9	N	141	162	1	3	8	110
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

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	16716	-0-	-5334	-0-	16578	2	138	9	N	125	179	1	8	8	114
12	22351	X	17088	-0-	-5263	-0-	16965	2	123	9	N	112	11	8			215
01	21638	X	16413	-0-	-5225	-0-	16252	2	161	9	N	146	183	1	10	8	168
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	14467	-0-	-2873	-0-	116	1	14344	2	N	6	6	8			171
							7	9									
12	16833	X	14713	-0-	-2120	-0-	120	1	14252	2	N	310	344	1	5	8	132
							341	9									
01	16306	X	14311	-0-	-1995	-0-	120	1	14060	2	N	119	166	1	5	8	80
							131	9									
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									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

11	17250	X	13412	-0-	-3838	-0-	13262	2	150	9	N	136	6	8			157
12	17236	X	13687	-0-	-3549	-0-	13553	2	134	9	N	122	185	1	7	8	87
01	16678	X	13086	-0-	-3592	-0-	12932	2	154	9	N	140	180	1	6	8	41
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

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

11	22650	X	19400	-0-	-3250	-0-	154	1	18905	2	N	310	357	1	3	8	164
							341	9									
12	22041	X	19243	-0-	-2798	-0-	159	1	18820	2	N	240	180	1	4	8	220
							264	9									
01	21297	X	19180	-0-	-2117	-0-	159	1	18702	2	N	290	364	1	4	8	142
							319	9									
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									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

11	27390	X	25243	-0-	-2147	-0-	1578	1	23344	2	N	292	343	1	5	8	175
							321	9									
12	27714	X	25661	-0-	-2053	-0-	1569	1	23839	2	N	230	194	1	7	8	204
							253	9									
01	26753	X	25494	-0-	-1259	-0-	1491	1	23705	2	N	271	180	1	6	8	289
							298	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

11	20820	X	18204	-0-	-2616	-0-	18063	2	141	9	N	128	181	1	2	8	104
12	20801	X	18608	-0-	-2193	-0-	18324	2	284	9	N	258	181	1	1	8	180
01	20398	X	18096	-0-	-2302	-0-	17920	2	176	9	N	160	165	1	3	8	172
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4681	2	235	9	N	214	176	1	1	8	166
12	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4603	2	156	9	N	142	182	1	2	8	124
01	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4017	2	242	9	N	220	180	1	3	8	161
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

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	7477	-0-	-4133	-0-	7465	2	12	9	N	11	3	8			172
12	11749	X	7801	-0-	-3948	-0-	7739	2	62	9	N	56	179	1	4	8	45
01	11687	X	7358	-0-	-4329	-0-	7355	2	3	9	N	3	3	8			45
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

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32070	X	27275	-0-	-4795	-0-	270	1	26638	2	N	334	365	1	5	8	122
							367	9									
12	31248	X	26895	-0-	-4353	-0-	279	1	26234	2	N	347	353	1	6	8	110
							382	9									
01	30039	X	26153	-0-	-3886	-0-	279	1	25488	2	N	351	370	1	5	8	86
							386	9									
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3840	-0-	-1680	-0-	3814	2	26	9	N	24	176	1			44
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	4564	2	20	9	N	18					62
01	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4360	2	10	9	N	9	1	8			70
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	19003	-0-	-3977	-0-	18256	2	747	9	N	679	721	1	6	8	64
12	22785	X	18983	-0-	-3802	-0-	18270	2	713	9	N	648	544	1	8	8	160
01	21731	X	18665	-0-	-3066	-0-	18061	2	604	9	N	549	508	1	8	8	193
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35130	X	30583	-0-	-4547	-0-	300	1	29894	2	N	354	360	1	5	8	136
							389	9									
12	35495	X	28445	-0-	-7050	-0-	310	1	27710	2	N	386	372	1	7	8	143
							425	9									
01	34255	X	30120	-0-	-4135	-0-	310	1	29408	2	N	365	363	1	6	8	139
							402	9									
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									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12614	-0-	-1966	-0-	270	1	12228	2	N	105	181	1	4	8	92
							116	9									
12	14849	X	12704	-0-	-2145	-0-	279	1	12256	2	N	154	186	1	5	8	55
							169	9									
01	14167	X	12270	-0-	-1897	-0-	279	1	11853	2	N	125	4	8			176
							138	9									
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									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	25627	-0-	-8123	-0-	300	1	24547	2	N	709	725	1	5	8	208
							780	9									
12	33015	X	25281	-0-	-7734	-0-	310	1	24175	2	N	724	722	1	5	8	205
							796	9									
01	31186	X	24284	-0-	-6902	-0-	310	1	23217	2	N	688	719	1	5	8	169
							757	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34410	X	28788	-0-	-5622	-0-	28597	2	191	9	N	174	187	1	2	8	187
12	34720	X	29300	-0-	-5420	-0-	29146	2	154	9	N	140	181	1	4	8	142
01	33232	X	28294	-0-	-4938	-0-	28049	2	245	9	N	223	179	1	2	8	184
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	20920	-0-	-3200	-0-	20578	2	342	9	N	311	357	1	6	8	117
12	24180	X	21035	-0-	-3145	-0-	20698	2	337	9	N	306	356	1	8	8	59
01	23064	X	20454	-0-	-2610	-0-	20201	2	253	9	N	230	181	1	7	8	101
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 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
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																	
11	33330	X	30073	-0-	-3257	-0-	29615	2	458	9	N	416	539	1	4	8	111
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	29843	2	606	9	N	551	540	1	6	8	116
01	32705	X	29193	-0-	-3512	-0-	28652	2	541	9	N	492	541	1	4	8	63
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
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																	
11	59910	X	51188	-0-	-8722	-0-	1082	1	49525	2	N	528	545	1	1	8	137
							581	9									
12	57071	X	52465	-0-	-4606	-0-	1152	1	50598	2	N	650	556	1	2	8	229
							715	9									
01	55521	X	49413	-0-	-6108	-0-	1115	1	47716	2	N	529	538	1	5	8	215
							582	9									
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									
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
11	1350	X	983	-0-	-367	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1240	X	634	-0-	-606	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			26
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
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	
11	59760	X	49562	-0-	-10198	-0-	48934	2	628	9	N	571	554	1	9	8	157
12	59458	X	49556	-0-	-9902	-0-	48897	2	659	9	N	599	551	1	11	8	194
01	56792	X	45847	-0-	-10945	-0-	45285	2	562	9	N	511	535	1	8	8	162
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
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																	
11	40890	X	33932	-0-	-6958	-0-	1470	1	32162	2	N	273	365	1	4	8	68
							300	9									
12	40579	X	32794	-0-	-7785	-0-	1280	1	31299	2	N	195	179	1	4	8	80
							215	9									
01	39339	X	32560	-0-	-6779	-0-	1440	1	30668	2	N	411	356	1	4	8	131
							452	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77220	X	53429	-0-	-23791	-0-	183	1	52808	2	N	398	367	1			155
							438	9									
12	69688	X	52939	-0-	-16749	-0-	178	1	52291	2	N	427	539	1	4	8	39
							470	9									
01	65410	X	49291	-0-	-16119	-0-	177	1	48683	2	N	392	377	1	3	8	51
							431	9									
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									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	32421	-0-	-4629	-0-	31920	2	501	9	N	455	536	1	9	8	176
12	37076	X	32451	-0-	-4625	-0-	31997	2	454	9	N	413	367	1	11	8	211
01	35681	X	31814	-0-	-3867	-0-	31363	2	451	9	N	410	361	1	10	8	250
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

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47070	X	35988	-0-	-11082	-0-	270	1	34325	2	N	1266	1257	1	7	8	260
							1393	9									
12	45632	X	35331	-0-	-10301	-0-	279	1	33794	2	N	1144	1268	1	8	8	128
							1258	9									
01	42966	X	33425	-0-	-9541	-0-	279	1	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328
							1210	9									
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									

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
11	93780	X	65820	-0-	-27960	-0-	150	1	64109	2	N	1419	1436	1	5	8	233
							1561	9									
12	90210	X	63874	-0-	-26336	-0-	155	1	62362	2	N	1234	1259	1	7	8	201
							1357	9									
01	83514	X	59833	-0-	-23681	-0-	155	1	58283	2	N	1268	1259	1	5	8	205
							1395	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42750	X	25343	-0-	-17407	-0-	87	1	25099	2	N	143	2	8			166
							157	9									
12	40517	X	29817	-0-	-10700	-0-	101	1	29455	2	N	237	372	1	4	8	27
							261	9									
01	38657	X	28279	-0-	-10378	-0-	102	1	27844	2	N	303	180	1	4	8	146
							333	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72120	X	53617	-0-	-18503	-0-	1136	1	51962	2	N	472	537	1	1	8	145
							519	9									
12	70959	X	52153	-0-	-18806	-0-	1149	1	50462	2	N	493	547	1	1	8	90
							542	9									
01	67952	X	49481	-0-	-18471	-0-	1121	1	47993	2	N	334	366	1	4	8	54
							367	9									
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									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73890	X	67189	-0-	-6701	-0-	67000	2	189	9	N	172	17	8			192
12	71114	X	65932	-0-	-5182	-0-	65771	2	161	9	N	146	182	1	16	8	140
01	63519	X	62615	-0-	-904	-0-	62439	2	176	9	N	160	178	1	13	8	109
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

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108690	X	77928	-0-	-30762	-0-	111	1	76421	2	N	1269	1281	1	16	8	330
							1396	9									
12	110949	X	72988	-0-	-37961	-0-	114	1	72167	2	N	643	718	1	17	8	238
							707	9									
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113	1	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
							834	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153750	X	109957	-0-	-43793	-0-	159	1	108810	2	N	898	906	1	15	8	214
							988	9									
12	149916	X	105410	-0-	-44506	-0-	165	1	104439	2	N	733	721	1	17	8	209
							806	9									
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166	1	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
							1012	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87180	X	71819	-0-	-15361	-0-	1527	1	69851	2	N	401	358	1	1	8	211
							441	9									
12	87482	X	70961	-0-	-16521	-0-	1569	1	68900	2	N	447	551	1	2	8	105
							492	9									
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561	1	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
							539	9									
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									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38910	X	31697	-0-	-7213	-0-	31282	2	415	9	N	377	367	1	15	8	63
12	37510	X	30520	-0-	-6990	-0-	30060	2	460	9	N	418	365	1	16	8	100
01	33945	X	29155	-0-	-4790	-0-	28718	2	437	9	N	397	364	1	12	8	121
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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61470	X	47325	-0-	-14145	-0-	46851	2	474	9	N	431	357	1	3	8	160
12	59024	X	45782	-0-	-13242	-0-	45320	2	462	9	N	420	358	1	5	8	217
01	54653	X	45345	-0-	-9308	-0-	44844	2	501	9	N	455	364	1	4	8	304
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	613	3	N	7					84
							8	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					84
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					84
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	3	N	-0-					119
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	93	1	897	3	N	5					124
							6	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	70	1	2	5	52
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									

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
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	191	1	889	2	N	-0-					97
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	123	1	499	2	N	-0-					97
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	N	-0-					97
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

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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-					107
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					107
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					107
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

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	N	-0-					37
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					37
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					37
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	253	2	N	-0-					48
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	2	N	-0-					48
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	2	N	-0-					48
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	520	2	N	-0-					139
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	113	1	459	2	N	-0-					139
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	112	1	339	2	N	-0-					139
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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	155	1	720	2	N	3					80
							3	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	224	1	910	2	N	-0-					80
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	2					82
							2	9									
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

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	N	-0-					43
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	-0-					43
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-					43
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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					100
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HASKINS "D"				WELL #: 5	RRCID -> 220995						COMPL. DATE 04/01/2006					TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					43
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					43
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
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
	HOUSTON "C"				WELL #: 4	RRCID -> 221041						COMPL. DATE 02/24/2006					TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					89
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-					89
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					89
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
	GREEN, HOMER "E"				WELL #: 5	RRCID -> 221111						COMPL. DATE 04/12/2006					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	127	1	591	2	N	-0-					62
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	147	1	597	2	N	-0-					62
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	201	1	609	2	N	1					63
							1	9									
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									
	BALLENGER "C"				WELL #: 4	RRCID -> 221112						COMPL. DATE 04/20/2006					TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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
	HOUSTON "E"				WELL #: 6	RRCID -> 221178						COMPL. DATE 04/08/2006					TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	4					47
							4	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	1					48
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	4					52
							4	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	3					55
							3	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	5					60
							6	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	5					65
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	N	-0-					42
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-					42
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					42
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	3	N	15					57
							17	9									
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1115	3	N	37	1	8			93
							41	9									

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					97
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					97
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					97
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	2					99
							2	9									
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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					82
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					82
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					82
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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	N	-0-					114
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	N	-0-					114
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	N	-0-					114
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

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					47
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					47
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					47
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

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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					33
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					33
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					33
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

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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1063	3	N	7					84
							8	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	830	3	N	3					87
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	728	3	N	2	61	1			28
							2	9									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					45
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	N	14					94
							15	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	N	10					104
							11	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	5	74	1			35
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	22					57
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	21					78
							23	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	N	17					95
							19	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					42
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-					82
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					82
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	N	-0-					82
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

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					87
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					87
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					38
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
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

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	N	6	1	8			40
							7	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	N	-0-					40
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					40
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

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		7868	-0-	7868	7868	357	1	7280	2	N	210	8	8			259
							231	9									
12	14B2 EXT		18044	-0-	18044	25912	792	1	16896	2	N	324	357	1	1	8	225
							356	9									
01	14B2 EXT		11442	-0-	11442	37354	564	1	10714	2	N	149	280	1			94
							164	9									
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									

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
11	2490	X	1690	-0-	-800	-0-	709	1	942	2	N	35					149
							39	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	777	1	982	2	N	12	1	8			160
							13	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	524	1	718	2	N	22	115	1			67
							24	9									
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									

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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	5					99
							6	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	N	6					105
							7	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	9	72	1			42
							10	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					63
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

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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	79	1	105	2	N	-0-					47
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	55	2	N	-0-					47
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					47
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

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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	-0-					95
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	N	-0-					95
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	1	106	2	N	-0-					95
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									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					155
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	120	1	2	5	33
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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	786	1	1981	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	3534	X	2144	-0-	-1390	-0-	714	1	1419	2	N	10					92
							11	9									
01	3534	X	2052	-0-	-1482	-0-	758	1	1271	2	N	21	81	1			32
							23	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					94
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					44
12	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			N	-0-					44
01	2542	N	1491	-0-	-1051	-0-	1491	2			N	-0-					44
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					17
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					17
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	Y	8					15
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					15
01	1054	N	692	-0-	-362	-0-	666	2	26	9	Y	24					39
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15					20
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					20
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	896	2	18	9	Y	16					36
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					77
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					77
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					77
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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					30
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					30
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-					30
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					18
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					18
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43795	X	43795	-0-	-0-	-0-	43545	2	250	9	N	227	188	1			203
12	44354	X	44354	-0-	-0-	-0-	44076	2	278	9	N	253	190	1			266
01	41932	X	41932	-0-	-0-	-0-	41776	2	156	9	N	142	190	1			218
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

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23045	2	355	9	N	323	190	1			299
12	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1119	1	37422	2	N	314	389	1			224
							345	9									
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	1426	1	29752	2	N	280	193	1			311
							308	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	15842	-0-	-4948	-0-	15709	2	133	9	N	121					284
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	1309	1	43763	2	N	232	384	1			132
							255	9									
01	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	1592	1	33225	2	N	304	190	1			246
							334	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15456	2	189	9	N	172	189	1			272
12	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	662	1	22144	2	N	254	384	1			142
							279	9									
01	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	953	1	19895	2	N	164					306
							180	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15843	2	232	9	N	211	185	1			140
12	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	719	1	24036	2	N	425	388	1			177
							468	9									
01	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	951	1	19835	2	N	436	386	1			227
							480	9									
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									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1467	2	39	9	N	35					145
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20					165
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1311	2	17	9	N	15					180
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

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4495	R	4495	-0-	-0-	-0-	4344	2	151	9	N	137					230
12	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	4407	2	172	9	N	156	191	1			195
01	4607	R	4607	-0-	-0-	-0-	4429	2	178	9	N	162	192	1			165
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

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
12	1023	X	265	-0-	-758	-0-	265	2			N	-0-					45
01	899	X	134	-0-	-765	-0-	134	2			N	-0-					45
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	250	-0-	-500	-0-	250	2			N	-0-					50

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	N	14					40
12	1891	X	596	-0-	-1295	-0-	530	2	66	9	N	60					100
01	1798	X	286	-0-	-1512	-0-	269	2	17	9	N	15					115
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	500	-0-	-1000	-0-	500	2			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1435	2	31	9	N	28	58	1			5
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	N	38					43
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37	61	1			19
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					52
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					52
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					52

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11	9	N	10	20	1			2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	N	26					28
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	21	1			7
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					17

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	693	2	31	9	N	28	58	1			5
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	792	2	42	9	N	38					43
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	854	2	41	9	N	37	61	1			19
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	2	36	9	N	33					52
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					52
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					52

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					111
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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6287	2	127	9	N	115					115
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					130
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

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

11	3168	X	2163	-0-	-1005	-0-	2146	2	17	9	N	15					35
12	1178	X	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					35
01	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					35
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					4
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					4
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					4
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	141	1	1855	3	Y	-0-					46
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2116	3	Y	19					65
							21	9									
01	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	175	1	1919	3	Y	1					66
							1	9									
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									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	416	1	3649	3	Y	14					57
							15	9									
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	434	1	3932	3	Y	20					77
							22	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468	1	4237	3	Y	12	41	1			48
							13	9									
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									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	217	1	1906	3	Y	44					121
							48	9									
12	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	208	1	1885	3	Y	42					163
							46	9									
01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205	1	1854	3	Y	42					205
							46	9									
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	3	Y	-0-					66
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	164	1	1488	3	Y	30					96
							33	9									
01	868	X	266	-0-	-602	-0-	24	1	213	3	Y	26					122
							29	9									
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									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13353	-0-	-987	-0-	1145	1	12127	3	Y	74	102	1			23
							81	9									
12	14818	X	14347	-0-	-471	-0-	1299	1	13008	3	Y	36					59
							40	9									
01	14818	X	13588	-0-	-1230	-0-	1345	1	12237	3	Y	5	48	1			16
							6	9									
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

11	3510	X	2891	-0-	-619	-0-	537	1	2354	3	Y	-0-					11
12	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	538	1	2351	3	Y	5					16
							6	9									
01	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	535	1	2328	3	Y	21					37
							23	9									
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									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	N	10					130
							11	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	N	-0-					130
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					130
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					210

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

11	2970	#	2390	-0-	-580	-0-	106	1	2284	2	N	-0-					127
12	3069	#	1912	-0-	-1157	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					127
01	2604	N	1740	-0-	-864	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					127
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	15					142
							17	9									
03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	74	1	1591	2	N	-0-					142
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			142
							1	9									

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
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	311	1	5491	2	N	139					168
							153	9									
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	305	1	5252	2	N	-0-					168
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	298	1	5805	2	N	-0-					168
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					168
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	250	1	5195	2	N	-0-					168
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					168

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					32
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					32
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					32
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

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34868	X	9285	-0-	-25583	-0-	497	1	8778	2	Y	9	41	1			9
							10	9									
12	8742	X	8130	-0-	-612	-0-	446	1	7672	2	Y	11					20
							12	9									
01	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	426	1	8288	2	Y	7					27
							8	9									
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									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16182	X	3078	-0-	-13104	-0-	165	1	2910	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
12	4774	X	2995	-0-	-1779	-0-	164	1	2827	2	Y	4					8
							4	9									
01	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	157	1	3055	2	Y	3					11
							3	9									
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	158	1	3192	2	Y	4					15
							4	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3309	2	Y	3					18
							3	9									
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	176	1	3568	2	Y	4	16	1			6
							4	9									

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
11	8119	X	2087	-0-	-6032	-0-	112	1	1973	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
12	2170	X	1649	-0-	-521	-0-	91	1	1556	2	Y	2					4
							2	9									
01	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	80	1	1551	2	Y	1					5
							1	9									
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1	1381	2	Y	2					7
							2	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	2					9
							2	9									
04	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	59	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	51639	X	9905	-0-	-41734	-0-	530	1	9364	2	Y	10	58	1			8
							11	9									
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	646	1	11124	2	Y	16					24
							18	9									
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	892	1	17360	2	Y	15					39
							17	9									
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1	13809	2	Y	17					56
							19	9									
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	865	1	17986	2	Y	18					74
							20	9									
04	17670	X	16289	-0-	-1381	-0-	766	1	15502	2	Y	19	71	1			22
							21	9									

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
11	2900	N	1191	-0-	-1709	1094	64	1	1126	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	2231	N	1137	-0-	-1094	-0-	62	1	1074	2	Y	1					3
							1	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					4
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21572	X	4890	-0-	-16682	-0-	262	1	4622	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
12	6882	X	4946	-0-	-1936	-0-	271	1	4667	2	Y	7					13
							8	9									
01	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1	2928	2	Y	2					15
							2	9									
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									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1584	-0-	-1316	3420	85	1	1498	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2016	-0-	-1084	2336	111	1	1902	2	Y	3					3
							3	9									
01	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1	1795	2	Y	2					5
							2	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2659	-0-	-241	2970	62	1	2418	2	N	163					193
							179	9									
12	3100	N	1787	-0-	-1313	1657	55	1	1722	2	N	9					202
							10	9									
01	3012	N	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
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									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	143	1	844	2	N	-0-					206
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	N	-0-					206
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					206
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					206
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	625	2	N	-0-					206
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					206

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	298	1	1762	2	N	-0-					100
12	3100	N	3297	-0-	197	197	385	1	2912	2	N	-0-					100
01	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					100
02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					100
03	3118	X	2051	-0-	-1067	-0-	308	1	1743	2	N	-0-					100
04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					100

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	279	1	1646	2	N	-0-					32
12	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					32
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					32
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					32
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	325	1	1834	2	N	-0-					32
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					32

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

11	13014	X	3056	-0-	-9958	-0-	59	1	2997	2	N	-0-					28
12	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	65	1	2640	2	N	151	152	1			27
							166	9									
01	4061	X	395	-0-	-3666	-0-	33	1	362	2	N	-0-					27
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11	9	Y	10					25
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					31
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					10
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					10
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					27
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					27
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

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-	174	1			53
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8847	2	10	9	N	9					62
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8406	2	20	9	N	18					80
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

11	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					178
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	2			N	-0-					178
01	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	3909	2	1	9	N	1	113	1			66
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

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

11	1590	X	676	-0-	-914	-0-	676	2			N	-0-					103
12	1488	X	882	-0-	-606	-0-	882	2			N	-0-					103
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					103
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6155	-0-	-1495	-0-	6135	2	20	9	N	18			125
12	7905	X	7065	-0-	-840	-0-	7063	2	2	9	N	2			127
01	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	6473	2			N	-0-			127
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

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

11	2957	N	2208	-0-	-749	-0-	2208	2			N	-0-			69
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21			90
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			90
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-			60
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			60
01	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6480	2			N	-0-			60
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

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
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-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

11	1290	X	731	-0-	-559	-0-	731	2			N	-0-			80
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			80
01	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-			80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

11	3960	X	3576	-0-	-384	-0-	3567	2	9	9	N	8			43
12	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-			43
01	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-			43
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5186	2	2	9	N	2	176 1		76
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			76
01	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-			76
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					65
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					65
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					65
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	2			N	-0-					213
12	2945	X	32	-0-	-2913	-0-	32	2			N	-0-					213
01	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	706	2			N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					173
12	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	4128	2			N	-0-					173
01	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			N	-0-					173
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9992	2	17	9	N	15					57
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					57
01	10664	X	9467	-0-	-1197	-0-	9412	2	55	9	N	50					107
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

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					17
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					17
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8384	2	17	9	N	15					110
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8427	2	17	9	N	15					125
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7918	2	28	9	N	25					150
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8723	2	11	9	N	10					76
12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9264	2	10	9	N	9					85
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9357	2	44	9	N	40					125
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

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
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7651	2	6	9	N	5					72
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					72
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5744	2	28	9	N	25					97
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

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
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					163
12	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2			N	-0-					163
01	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					163
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

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					63
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					63
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

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
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					123
12	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	2133	2			N	-0-					123
01	2511	X	14	-0-	-2497	-0-	14	2			N	-0-					123
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

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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	300 9	1 9	690	2	N	8					115
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521	2	N	-0-					115
01	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					115
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	1590	X	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					35
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
01	3038	X	1979	-0-	-1059	-0-	1979	2			N	-0-					35
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					198
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					198
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					198
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

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

11	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16269	2	24	9	N	22					170
12	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15656	2	9	9	N	8					178
01	19902	X	14967	-0-	-4935	-0-	14945	2	22	9	N	20					198
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6049	2	12	9	N	11					79
12	5735	X	116	-0-	-5619	-0-	116	2			N	-0-					79
01	5735	X	32	-0-	-5703	-0-	25	2	7	9	N	6	62	1			23
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

11	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					32
12	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	4438	2			N	-0-					32
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					32
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

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

11	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5509	2	13	9	N	12					80
12	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	5507	2			N	-0-					80
01	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4378	2	2	9	N	2					82
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

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

11	900	X	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					162
12	2635	X	124	-0-	-2511	-0-	124	2			N	-0-					162
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					52
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					52
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					52
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

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	1828	2			N	-0-					150
12	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					150
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

11	270	X	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					87
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					87
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					87
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					10
12	1612	N	507	-0-	-1105	-0-	507	2			N	-0-					10
01	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4180	2	17	9	N	15					25
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3013	2	7	9	N	6					46
12	3162	X	959	-0-	-2203	-0-	959	2			N	-0-					46
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4701	2	4	9	N	4					50
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

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
11	3000	N	5998	-0-	2998	2998	5998	2			N	-0-					20
12	3100	N	6056	-0-	2956	5954	6056	2			N	-0-					20
01	3100	N	7477	-0-	4377	10331	7477	2			N	-0-					20
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

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
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					57
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					57
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					57
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1700	-0-	-1990	-0-	1700	2			N	-0-					83
12	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	1730	2			N	-0-					83
01	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					83
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	6276	X	4734	-0-	-1542	-0-	4710	2	24	9	N	22					85
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					85
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					85
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					95
12	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-					95
01	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					57
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					57
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					57
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

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11	9	N	10					70
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					70
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					33
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					33
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					33
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-					155
12	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	2			N	-0-					155
01	3720	X	2586	-0-	-1134	-0-	2586	2			N	-0-					155
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					29
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					29
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					37
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					230
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					230
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					230
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					230

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	791	1	989	3	N	-0-					34
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	791	1	1810	3	N	-0-					34
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1772	3	N	-0-					34
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	230	1	2072	3	Y	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	396	1	1986	3	Y	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	454	1	2030	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1951	-0-	-1619	-0-	195	1	1756	3	Y	-0-					-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	332	1	1666	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	352	1	1573	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2940	X	1607	-0-	-1333	-0-	601	1	1006	3	N	-0-					33
12	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	601	1	505	3	N	-0-					33
01	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	601	1	909	3	N	-0-					33
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	750	1	6574	3	Y	-0-					8
12	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	725	1	6571	3	Y	-0-					8
01	8897	X	7499	-0-	-1398	-0-	746	1	6753	3	Y	-0-					8
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									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	-0-					35
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	663	1	6014	3	N	-0-					35
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	685	1	6204	3	N	-0-					35
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	14772	-0-	-6108	-0-	1510	1	13243	3	Y	17					43
							19	9									
12	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	2117	1	19191	3	Y	22					65
							24	9									
01	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	2026	1	18338	3	Y	16					81
							18	9									
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									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	474	1	4160	3	Y	8					14
							9	9									
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	458	1	4151	3	Y	6					20
							7	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	461	1	4176	3	Y	4					24
							4	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	688	1	6032	3	Y	20					36
							22	9									
12	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	592	1	5368	3	Y	13					49
							14	9									
01	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	509	1	4604	3	Y	8					57
							9	9									
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									

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
11	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	268	1	2353	3	Y	3					25
							3	9									
12	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	303	1	2744	3	Y	7					32
							8	9									
01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	265	1	2396	3	Y	4	17	1			19
							4	9									
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									

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
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	359	1	4731	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	181	1	2222	3	Y	108					113
							119	9									
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	90	92	1			111
							99	9									
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-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	761	1	6669	3	Y	-0-					8
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	607	1	5506	3	Y	-0-					8
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	736	1	6665	3	Y	-0-					8
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	10794	-0-		-1836		-0-		759	1	10003	3	Y	29	40	1			9
										32	9									
12	12741	X	10490	-0-		-2251		-0-		790	1	9686	3	Y	13					22
										14	9									
01	12741	X	8671	-0-		-4070		-0-		723	1	7945	3	Y	3	18	1			7
										3	9									
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									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

11	5376	X	5376	-0-		-0-		-0-		550	1	4826	3	Y	-0-					14
12	5301	X	5267	-0-		-34		-0-		523	1	4744	3	Y	-0-					14
01	5301	X	4894	-0-		-407		-0-		487	1	4407	3	Y	-0-					14
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

11	10565	X	10565	-0-		-0-		-0-		1080	1	9471	3	Y	13	137	1			24
										14	9									
12	10757	X	10436	-0-		-321		-0-		1031	1	9352	3	Y	48					72
										53	9									
01	10757	X	10372	-0-		-385		-0-		1027	1	9295	3	Y	45	80	1			37
										50	9									
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									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

11	8670	X	8338	-0-		-332		-0-		853	1	7483	3	Y	2	42	1			6
										2	9									
12	8959	X	8304	-0-		-655		-0-		824	1	7472	3	Y	7					13
										8	9									
01	8773	X	8383	-0-		-390		-0-		833	1	7541	3	Y	8	15	1			6
										9	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	528	1	4628	3	Y	10					129
							11	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	516	1	4677	3	Y	10					139
							11	9									
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	520	1	4710	3	Y	29	155	1			13
							32	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	2056	3	Y	9					15
							10	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1891	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
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									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20313	X	5208	-0-	-15105	-0-	367	1	4841	3	Y	-0-					41
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	341	1	4180	3	Y	17					58
							19	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	385	1	4225	3	Y	1					59
							1	9									
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					5
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					5
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					5
12	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					5
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
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

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					2
12	1705	N	869	-0-	-836	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					2
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

11	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	117	1	2570	2	Y	-0-					5
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	136	1	3004	2	Y	-0-					5
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	Y	-0-					5
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	95	1	2091	2	Y	-0-					3
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					3
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-					20
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	27	1	854	2	N	-0-					20
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					20
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									

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5544	-0-	-1326	-0-	242	1	5302	2	Y	-0-					13
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	224	1	4942	2	Y	-0-					13
01	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	221	1	4846	2	Y	-0-					13
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	283	1	6207	2	Y	-0-					9
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	287	1	6325	2	Y	-0-					9
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	254	1	5565	2	Y	-0-					9
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2836	-0-	-674	-0-	182	1	2654	2	N	-0-					27
12	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					27
01	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	134	1	3013	2	N	-0-					27
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1062	-0-	-558	-0-	68	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3332	-0-	-1948	-0-	145	1	3187	2	Y	-0-					11
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	186	1	4096	2	Y	-0-					11
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	Y	-0-					11
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	188	1	2742	2	N	-0-					58
12	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	84	1	2705	2	N	-0-					58
01	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					58
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									

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	798	-0-	-192	-0-	51	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	1					1
							1	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6755	-0-	-55	-0-	294	1	6461	2	Y	-0-					12
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	321	1	7074	2	Y	-0-					12
01	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	227	1	4982	2	Y	-0-					12
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

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
11	4860	X	4106	-0-	-754	-0-	264	1	3842	2	N	-0-					39
12	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	106	1	3424	2	N	-0-					39
01	5022	X	2618	-0-	-2404	-0-	112	1	2506	2	N	-0-					39
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

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
11	3660	X	2872	-0-	-788	-0-	125	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	212	1	4660	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3547	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	221	1	4840	2	Y	-0-					15
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	211	1	4646	2	Y	-0-					15
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3601	2	Y	-0-					15
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

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	146	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	259	1	5700	2	N	-0-					-0-
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3180	X	2215	-0-	-965	-0-	97	1	2118	2	Y	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	236	1	5192	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	161	1	3541	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	5490	X	4579	-0-	-911	-0-	200	1	4379	2	Y	-0-					9
12	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	133	1	2920	2	Y	-0-					9
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	180	1	3956	2	Y	-0-					9
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

11	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	156	1	2269	2	N	-0-					65
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	72	1	2312	2	N	-0-					65
01	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	103	1	2314	2	N	-0-					65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	4980	X	3935	-0-	-1045	-0-	253	1	3682	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	110	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	156	1	3489	2	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6965	-0-	-1765	-0-	304	1	6661	2	N	-0-					150
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	521	1	11469	2	N	-0-					150
01	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	394	1	8641	2	N	2					152
							2	9									
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	5550	1917	-0-	-3633	20584	1917	2				N	-0-					43
12	5735	3	-0-	-5732	14852	3	2				N	-0-					43
01	5735	1988	-0-	-3747	11105	1988	2				N	-0-					43
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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					71
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					71
01	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	80	1	2894	2	N	-0-	110	1			-0-
12	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	263	1	2779	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

11	690	N	455	-0-	-235	-0-	26	1	397	2	N	29					222
							32	9									
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	478	2	66	9	N	60	182	1			100
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	486	2	46	9	N	42					142
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	830	2	21	9	N	19					129
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1					130
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	-0-					130
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					48
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					48
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
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

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC //CONT.// 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					60
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	201	2	64	9	N	58	121	1			30
12	217 X	216	-0-	-1	-0-	205	2	11	9	N	10					40
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					53
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4327	2	19	9	N	17	2	8			45
12	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4242	2	19	9	N	17					62
01	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4109	2	15	9	N	14	2	8			74
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					109

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4227	2	21	9	N	19	5	8			92
12	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4369	2	20	9	N	18					110
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4385	2	119	9	N	108	167	1	8	8	43
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					110

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1	73	1			54
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					55
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					56
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

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	#	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					92
12	3224	#	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					92
01	3100	#	2875	-0-	-225	-0-	2823	2	52	9	N	47					139
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	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3000	2	33	9	N	30					175

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					42
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					42
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					8
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	N	4					12
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					15

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

11	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	2484	2			N	-0-					18
12	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2649	2	4	9	N	4					22
01	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2442	2	14	9	N	13					35
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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					86
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					86
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
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

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

11	840	N	742	-0-	-98	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	104	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	7					11
							8	9									
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

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	109	1	2197	2	Y	35	36	1			18
							39	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	2	Y	10					28
							11	9									
01	2821	N	2365	-0-	-456	-0-	111	1	2245	2	Y	8					36
							9	9									
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

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	149	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	135	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	249	1	5039	2	Y	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	247	1	5320	2	Y	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	255	1	5177	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	254	1	5128	2	Y	40	36	1			23
							44	9									
12	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	153	1	3298	2	Y	58	72	1			9
							64	9									
01	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	220	1	4476	2	Y	69	56	1			22
							76	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	313	1	6327	2	Y	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	283	1	6094	2	Y	-0-					-0-
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	338	1	6861	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

*11	6300	X	3308	-0-	-2992	-0-	153	1	3083	2	Y	65	70	1			32
							72	9									
12	5952	X	2611	-0-	-3341	-0-	114	1	2451	2	Y	42	30	1			44
							46	9									
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	199	1	4049	2	Y	39	29	1			54
							43	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

11	600	X	568	-0-	-32	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	438	-0-	-182	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	459	-0-	-161	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1074	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
01	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	49	1	992	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	925	1	18693	2	Y	-0-					-0-
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	920	1	19838	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1060	1	21536	2	Y	54	31	1			26
							59	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7983	-0-	-327	-0-	376	1	7607	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	358	1	7724	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7925	-0-	-693	-0-	372	1	7553	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	479	-0-	-1291	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	299	1	6043	2	Y	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	270	1	5835	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	289	1	5861	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	114	-0-	-196	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	168	1	3389	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	120	1	2582	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	140	1	2838	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	163	1	3295	2	Y	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	174	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	131	1	2670	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	329	1	6640	2	Y	-0-					-0-
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	320	1	6892	2	Y	-0-					-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	346	1	7035	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1122	-0-	-1338	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	98	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1688	-0-	-947	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	57	-0-	-1863	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	312	-0-	-1331	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	110	-0-	-665	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	543	1	10968	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	10744	-0-	-292	-0-	476	1	10268	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	493	1	10020	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8908	-0-	-842	-0-	420	1	8488	2	Y	-0-					-0-
12	10075	X	8521	-0-	-1554	-0-	377	1	8131	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	9703	X	8658	-0-	-1045	-0-	405	1	8235	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	8842	-0-	5742	5742	392	1	8450	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5152	-0-	2052	7794	240	1	4912	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

11	3120	X	1099	-0-	-2021	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		301	-0-	301	301	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		116	-0-	116	417	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

11	2610	X	1437	-0-	-1173	-0-	66	1	1336	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	Y	20	6	1			29
							22	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2940	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	284	1	5741	2	Y	-0-					-0-
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	248	1	5344	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5575	-0-	-1710	-0-	261	1	5299	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

11	9360	X	8282	-0-	-1078	-0-	390	1	7892	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7811	-0-	-1861	-0-	346	1	7465	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	9199	-0-	-70	-0-	432	1	8767	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

11	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	1680	2	44	9	Y	40					316
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4					320
01	1984	X	680	-0-	-1304	-0-	680	2			Y	-0-					320
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					223

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

11	T. A.		48	-0-	48	48	47	3	1	9	N	1					8
12	T. A.		154	-0-	154	202	154	3			N	-0-					8
01	T. A.		192	-0-	192	394	191	3	1	9	N	1					9
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					127
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					127
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			Y	-0-					8
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					8
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	3	157	9	Y	143					320
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	3	62	9	Y	56	163	1			213
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					213
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	3			Y	-0-					213
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					213
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					213

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		3	-0-	3	370	3	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		2	-0-	2	372	2	3			N	-0-					-0-
01	377	X	5	-0-	-372	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	323	2	22	9	Y	20					62
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10					72
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					75
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					90

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					9
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					9
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	721	-0-	-449	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			Y	-0-					19
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					19
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3988	3	2	9	Y	2	1	1			38
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					38
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	9	Y	2					40
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					48

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					156
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					156
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					156
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1423	-0-	-1398	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					3
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					3
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
11	3000	N	4107	-0-	1107	3202	4062	2	45	9	N	41					120
12	3100	N	2010	-0-	-1090	2112	2010	2			N	-0-					120
01	2932	X	820	-0-	-2112	-0-	820	2			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					120

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2914	2	17	9	N	15					58
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					58
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					62

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					127
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					127
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					127
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					127

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					187
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					187
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	4	8			189
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					217

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					53
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					53
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
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.		NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	832	-0-	-518	-0-	832	3			Y	-0-					131
12	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			Y	-0-					131
01	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			Y	-0-					131
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5096	3	12	9	N	11					124
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1					125
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4123	3	17	9	N	15	5	8			135
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					140

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4751	3	21	9	Y	19	106	1			49
12	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4144	3	12	9	Y	11					60
01	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	4063	3	13	9	Y	12					72
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					103

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					48
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					48
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					48
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					37
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					37
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					17
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	984	-0-	-1296	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1451	-0-	-1459	-0-	1431	3	20	9	Y	18	74	1			39
12	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2008	3	12	9	Y	11					50
01	2728	X	1805	-0-	-923	-0-	1792	3	13	9	Y	12					62
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					92

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		36	-0-	36	50	36	2			N	-0-					22
12	T. A.		98	-0-	98	148	98	2			N	-0-					22
01	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					77
12	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					77
01	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	2193	3			N	-0-					155
12	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-					155
01	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2373	3	2	9	N	2					157
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					102
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					102
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	N	12					35
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			35
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					35

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	3			N	-0-					47
12	3100	N	3317	-0-	217	217	3314	3	3	9	N	3					50
01	3100	N	3535	-0-	435	652	3513	3	22	9	N	20					70
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					82

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					133
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					133
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					133
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					35
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					35
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	8			35
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					35

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	2449	3	4	9	Y	4					14
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2729	3	2	9	Y	2					16
01	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	2333	3	3	9	Y	3					19
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					26

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	230	-0-	-1450	-0-	230	1			Y	-0-					23
12	1736	X	1263	-0-	-473	-0-	1263	3			Y	-0-					23
01	992	X	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

11	1680	X	83	-0-	-1597	-0-	83	1			Y	-0-					22
12	1364	X	251	-0-	-1113	-0-	251	3			Y	-0-					22
01	1364	X	260	-0-	-1104	-0-	260	3			Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

11	79	X	18	-0-	-61	-0-	18	3			N	-0-					100
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

11	3270	X	247	-0-	-3023	-0-	245	3	2	9	N	2					25
12	3379	X	438	-0-	-2941	-0-	438	3			N	-0-					25
01	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	3			N	-0-					25
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6124	-0-	-506	-0-	6107	3	17	9	N	15					105
12	6603	X	6569	-0-	-34	-0-	6569	3			N	-0-					105
01	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	6058	3			N	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					105

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3101	3	1	9	N	1					113
12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	3			N	-0-					113
01	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	2401	3	11	9	N	10					123
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					123

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1991	3	4	9	N	4					72
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					25
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

11	6240	X	5355	-0-	-885	-0-	1050	1	4305	2	Y	-0-					90
12	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	1085	1	4693	2	Y	-0-					90
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1070	1	4833	2	Y	8	8	8			90
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					147

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7880	3	25	9	N	23					107
12	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	8451	3			N	-0-					107
01	8649	X	7871	-0-	-778	-0-	7871	3			N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					107

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7757	-0-	-823	-0-	7757	3			N	-0-					107
12	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7879	3	14	9	N	13					120
01	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	3			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					120

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			N	-0-					94
12	9300	X	9123	-0-	-177	-0-	9123	3			N	-0-					94
01	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					99

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	672	1	1747	2	N	-0-	281	1			22
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	3	N	22					44
							24	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	3	N	41					85
							45	9									
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1276	2	46	9	N	42					217
12	1581	X	1411	-0-	-170	-0-	1378	2	33	9	N	30					247
01	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1228	2	20	9	N	18					265
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	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26					350

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					13
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1					14
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					15
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	3000	N	3195	-0-	195	195	3158	3	37	9	Y	34	40	1			14
12	2982	N	2787	-0-	-195	-0-	2753	3	34	9	Y	31	29	1			16
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2518	3	32	9	Y	29	33	1			12
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	T. A.		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					10
12	T. A.		738	-0-	738	1044	738	3			Y	-0-					10
01	2033	X	989	-0-	-1044	-0-	964	3	25	9	Y	23	13	1			20
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			19
03	744	X	441	-0-	-303	-0-	424	3	17	9	Y	15	15	1			19
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					35
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1907	3	21	9	N	19					82
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					82
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					82
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					52
12	T. A.		72	-0-	72	146	72	3			N	-0-					52
01	T. A.		50	-0-	50	196	50	3			N	-0-					52
02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	524	-0-	524	1587	15	1	509	2	N	-0-					10
12			507	-0-	-0-	1587	16	1	491	2	N	-0-					10
01			496	-0-	3	1590	16	1	483	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					55
12	992	X	650	-0-	-342	-0-	650	2			N	-0-					55
01	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					55
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	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3	56	1			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
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									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3746	-0-	-934	-0-	1468	1	2278	2	N	-0-			155
12	4836	X	3081	-0-	-1755	-0-	838	1	2241	2	N	2			157
							2	9							
01	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	833	1	2404	2	N	-0-			157
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							

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	909	1	1475	2	N	-0-			2
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	532	1	1512	2	N	-0-			2
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	816	1	2521	2	N	-0-			2
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							

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
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			250
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			126
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			126
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			126
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

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
11	22743	X	3616	-0-	-19127	-0-	3616	2			N	-0-			57
12	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-			57
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			57
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
11	2640	N	1844	-0-	-796	-0-	1844	2			N	-0-					142
12	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-	116	1			26
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	802	1	5066	2	N	-0-					42
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	848	1	5063	2	N	2					44
							2	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	849	1	5831	2	N	-0-					44
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									

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
11	6120	X	5611	-0-	-509	-0-	767	1	4844	2	N	-0-					37
12	6324	X	5513	-0-	-811	-0-	791	1	4722	2	N	-0-					37
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	793	1	5446	2	N	-0-					37
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					140
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4898	2	N	-0-					140
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	178	1	4528	2	N	-0-					140
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	362	1	4354	2	N	-0-					107
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	264	1	3390	2	N	-0-					107
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	282	1	3308	2	N	2					109
							2	9									
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

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	146	1	3818	2	N	-0-					76
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3069	2	N	-0-					76
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2667	2	N	-0-					76
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

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7030	-0-	-200	-0-	258	1	6770	2	N	2					77
							2	9									
12	7471	X	7030	-0-	-441	-0-	242	1	6788	2	N	-0-					77
01	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	244	1	6220	2	N	-0-					77
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									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	176	1	4609	2	N	3					183
							3	9									
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	167	1	4673	2	N	-0-					183
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	193	1	4926	2	N	3					186
							3	9									
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

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	239	1	2874	2	N	-0-					135
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	277	1	3588	2	N	-0-					135
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	2	N	-0-					135
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	119	1	3124	2	N	-0-					114
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	114	1	3197	2	N	2					116
							2	9									
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	123	1	3143	2	N	-0-					116
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									

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	124	1	3242	2	N	-0-					116
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	147	1	4120	2	N	-0-					116
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	155	1	3958	2	N	-0-					116
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									

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

11	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	147	1	3827	2	N	5					112
							6	9									
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	154	1	4314	2	N	-0-					112
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	161	1	4099	2	N	-0-					112
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									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	144	1	3750	2	N	-0-					27
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	158	1	4467	2	N	-0-					27
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4188	2	N	-0-					27
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

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

11	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	133	1	3498	2	N	-0-					119
12	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					119
01	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	159	1	4050	2	N	-0-					119
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

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	279	1	3358	2	N	-0-					135
12	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	229	1	2939	2	N	-0-					135
01	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					135
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2038	-0-	-182	-0-	156	1	1882	2	N	-0-					116
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	195	1	2501	2	N	-0-					116
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	245	1	2872	2	N	-0-					116
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

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2118	2	N	-0-					109
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					109
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	77	1	1953	2	N	3					112
							3	9									
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									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9736	-0-	-614	-0-	357	1	9377	2	N	2					144
							2	9									
12	10695	X	9693	-0-	-1002	-0-	334	1	9359	2	N	-0-					144
01	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	373	1	9512	2	N	-0-					144
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									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	89	1	2305	2	N	-0-					183
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	2	N	5					188
							6	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	149	1	3791	2	N	-0-					188
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									

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5919	-0-	-1011	-0-	217	1	5694	2	N	7					107
							8	9									
12	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	211	1	5907	2	N	3					110
							3	9									
01	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	233	1	5945	2	N	-0-					110
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	226	1	2717	2	N	-0-					208
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	289	1	3718	2	N	-0-					208
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	285	1	3344	2	N	-0-					208
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

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	150	1	3932	2	N	-0-					33
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	124	1	3474	2	N	2					35
							2	9									
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	140	1	3576	2	N	2					37
							2	9									
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									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7013	-0-	-1807	-0-	257	1	6756	2	N	-0-					134
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	292	1	8200	2	N	-0-					134
01	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	252	1	6420	2	N	-0-					134
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									

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	237	1	6210	2	N	-0-					21
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	234	1	6561	2	N	-0-					21
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	287	1	7318	2	N	2					23
							2	9									
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

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	53	1	1384	2	N	-0-					71
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					71
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					71
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6290	-0-	-1150	-0-	231	1	6059	2	N	-0-					31
12	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	226	1	6370	2	N	-0-					31
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	290	1	7406	2	N	22					53
							24	9									
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

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2583	-0-	-1497	-0-	95	1	2488	2	N	-0-					103
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	3					106
							3	9									
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	200	1	5109	2	N	-0-					106
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

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	108	1	2841	2	N	-0-					96
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3690	2	N	10					106
							11	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	147	1	3742	2	N	2					108
							2	9									
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

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	747	-0-	-663	-0-	27	1	720	2	N	-0-					58
12	1302	N	880	-0-	-422	-0-	30	1	850	2	N	-0-					58
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-					58
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

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	80	1	2111	2	N	-0-					116
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	N	5					121
							6	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-					121
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									

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					25
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					25
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					25
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					40
12	1178	N	899	-0-	-279	-0-	47	1	852	2	N	-0-					40
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	32	1	563	2	N	3					43
							3	9									
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

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	137	1	3583	2	N	5					205
							6	9									
12	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	134	1	3748	2	N	12	180	1			37
							13	9									
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	144	1	3671	2	N	8					45
							9	9									
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									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	933	-0-	-297	-0-	34	1	886	2	N	12					255
							13	9									
12	1271	X	1034	-0-	-237	-0-	35	1	990	2	N	8	179	1			84
							9	9									
01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	23	1	578	2	N	-0-					84
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					172
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	9	88	1			93
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					93
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					142
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	92	1			70
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	28	1	8			97
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	224	1	3881	2	Y	-0-					20
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	209	1	3726	2	Y	1					21
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3433	2	Y	-0-					21
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									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

11	6720	X	5332	-0-	-1388	-0-	290	1	5042	2	N	-0-					22
12	6479	X	5761	-0-	-718	-0-	306	1	5455	2	N	-0-					22
01	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	302	1	5007	2	N	-0-					22
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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

11	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	1066	1	3371	2	N	45					105
							50	9									
12	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	1075	1	3939	2	N	5					110
							6	9									
01	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	1103	1	3845	2	N	3					113
							3	9									
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									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	1					63
							1	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	9					72
							10	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	N	3					75
							3	9									
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									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	452	1	7855	2	Y	-0-					28
12	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	441	1	7864	2	Y	1					29
							1	9									
01	8618	X	7670	-0-	-948	-0-	436	1	7233	2	Y	1					30
							1	9									
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

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1432	-0-	-578	-0-	76	1	1320	2	Y	33					67
							36	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	Y	7					74
							8	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	Y	29	77	1			26
							32	9									
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									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6321	-0-	-549	-0-	344	1	5976	2	Y	1					30
							1	9									
12	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	342	1	6099	2	Y	1					31
							1	9									
01	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	336	1	5576	2	Y	3					34
							3	9									
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									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	272	1	4718	2	N	60					109
							66	9									
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	257	1	4574	2	N	-0-					109
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	237	1	3926	2	N	3					112
							3	9									
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									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	207	1	2838	2	N	-0-					47
12	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	246	1	2975	2	N	-0-					47
01	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	263	1	3065	2	N	-0-					47
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

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
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	333	1	5787	2	Y	9					41
							10	9									
12	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	289	1	5156	2	Y	5					46
							6	9									
01	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	299	1	4959	2	Y	15					61
							17	9									
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									

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - 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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					242
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					242
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					242
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			97
01	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	2			N	-0-					97
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

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					59
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					59
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					59
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

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					17
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

11	9600	X	9453	-0-	-147	-0-	9290	2	163	9	Y	148	174	1	1	8	45
12	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	9337	2	67	9	Y	61	86	1	8	8	12
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9310	2	179	9	Y	163	81	1			94
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

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

11	15960	X	14764	-0-	-1196	-0-	14575	2	189	9	Y	172	192	1	1	8	62
12	15562	X	15070	-0-	-492	-0-	14992	2	78	9	Y	71	98	1	10	8	25
01	15469	X	14763	-0-	-706	-0-	14553	2	210	9	Y	191	95	1			121
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	4256	2	152	9	N	138	184	1	1	8	84
12	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	4236	2	158	9	N	144	11	8			217
01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4330	2	189	9	N	172	180	1			209
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					29
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					29
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					29
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

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

11	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2258	2	90	9	N	82	175	1			69
12	3968	X	2801	-0-	-1167	-0-	2667	2	134	9	N	122	6	8			185
01	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	2898	2	185	9	N	168	174	1			179
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3015	2	67	9	N	61					145
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3501	2	63	9	N	57	181	1			21
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3331	2	39	9	N	35					56
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

11	5340	X	5178	-0-	-162	-0-	5166	3	12	9	N	11					125
12	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	5298	3	24	9	N	22					147
01	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5276	3	19	9	N	17					164
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					187

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7079	-0-	-121	-0-	7054	3	25	9	N	23	169	1			63
12	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7252	3	30	9	N	27					90
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7162	3	21	9	N	19					109
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					166

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					78
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	N	8					86
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	N	7					93
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					115

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7229	-0-	-511	-0-	7204	3	25	9	N	23	175	1			50
12	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7296	3	29	9	N	26	2	8			74
01	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7233	3	18	9	N	16					90
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	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					137

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15523	3	74	9	N	67					229
12	15810	X	15638	-0-	-172	-0-	15574	3	64	9	N	58	176	1	2	8	109
01	15810	X	15716	-0-	-94	-0-	15644	3	72	9	N	65					174
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	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					167

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6497	-0-	-793	-0-	6486	3	11	9	N	10					50
12	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	7316	3	17	9	N	15					65
01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	7260	3	13	9	N	12					77
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	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					100

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6721	-0-	-599	-0-	6696	3	25	9	N	23					167
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6857	3	17	9	N	15					182
01	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5175	3	17	9	N	15					197
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	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					201

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	16612	-0-	-1328	-0-	16537	3	75	9	N	68					215
12	18538	X	17123	-0-	-1415	-0-	17023	3	100	9	N	91	171	1	2	8	133
01	18166	X	16943	-0-	-1223	-0-	16853	3	90	9	N	82					215
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	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					185

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	20040	-0-	-1470	-0-	19988	3	52	9	N	47					172
12	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19761	3	109	9	N	99	176	1	2	8	93
01	21421	X	19592	-0-	-1829	-0-	19480	3	112	9	N	102					195
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	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					162

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

11	20610	X	18069	-0-	-2541	-0-	18001	3	68	9	N	62					197
12	21142	X	18428	-0-	-2714	-0-	18349	3	79	9	N	72	2	8			267
01	20584	X	18098	-0-	-2486	-0-	18028	3	70	9	N	64	177	1			154
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	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT					90

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2			N	-0-					151
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			N	-0-					151
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			151
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

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

11	8910	X	8660	-0-	-250	-0-	1360	1	6977	2	N	294	189	1	11	8	234
							323	9									
12	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	1492	1	7234	2	N	8	181	1	8	8	53
							9	9									
01	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	1286	1	7165	2	N	9	9	8			53
							10	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1871	2	N	15	132	1			17
							17	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					17
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	462	1	1668	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
12	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	621	1	1567	2	Y	13	10	1	3	8	5
							14	9									
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	438	1	2402	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
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									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					67
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	171	1	2191	2	Y	34	3	8			98
							37	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	238	1	2609	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

11	1140	N	843	-0-	-297	-0-	224	1	599	2	Y	18	102	1			19
							20	9									
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	395	1	582	2	Y	96	1	8			114
							106	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	476	1	834	2	Y	69	145	1	2	8	36
							76	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

11	2400	X	1627	-0-	-773	-0-	284	1	1343	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	2480	X	1737	-0-	-743	-0-	432	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	318	1	1870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

11	3030	X	386	-0-	-2644	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1089	-0-	-2042	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	60	1	1467	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	343	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	868	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	860	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2301	-0-	-699	917	84	1	2217	2	N	-0-					20
12	3100	N	5504	-0-	2404	3321	203	1	5301	2	N	-0-					20
01	3100	N	4005	-0-	905	4226	145	1	3851	2	N	8	1	8			27
							9	9									
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									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	356	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	518	1	1575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	528	1	2258	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1794	-0-	-1386	-0-	247	1	1519	2	N	25					102
							28	9									
12	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	519	1	1475	2	N	24	1	8			125
							26	9									
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	492	1	2114	2	N	3	2	8			126
							3	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	1546	-0-	-3074	-0-	327	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	1876	-0-	-2898	-0-	691	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3875	X	2354	-0-	-1521	-0-	656	1	1697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
11	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	190	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1193	-0-	-1380	-0-	200	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	194	1	1424	2	Y	-0-					-0-
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-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		1636	-0-	1636	1636	1602	2	34	9	Y	31					31
12	34844	X	21207	-0-	-13637	-0-	20910	2	297	9	Y	270	148	1	38	8	115
01	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	34617	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
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

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2440	-0-	-33	-0-	89	1	2351	2	N	-0-					152
12	3100	N	3847	-0-	747	747	141	1	3673	2	N	30	141	1			41
							33	9									
01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1601	-0-	-1639	-0-	70	1	1436	2	Y	86	186	1			30
							95	9									
12	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	152	1	1394	2	Y	70	1	8			99
							77	9									
01	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	146	1	1999	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	175	1	135	2	N	-0-					35
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	206	1	176	2	N	-0-					35
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	212	1	183	2	N	-0-					35
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	265	1	140	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	-0-					125
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	83	1	71	2	N	-0-					125
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	45	1	38	2	N	-0-					125
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	171	1	132	2	N	-0-					40
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					40
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	174	1	149	2	N	-0-					40
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	215	1	115	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	361	1	278	2	N	-0-					47
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	356	1	304	2	N	-0-					47
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	344	1	296	2	N	-0-					47
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	430	1	230	2	N	-0-					47

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
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	369	1	284	2	N	-0-					32
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	349	1	299	2	N	-0-					32
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	408	1	351	2	N	-0-					32
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	385	1	280	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1057	-0-	-773	-0-	597	1	460	2	N	-0-					55
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	821	1	702	2	N	2	2	8			55
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	682	1	585	2	N	2	2	8			55
							2	9									
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	730	-0-	-770	-0-	475	1	255	2	N	-0-					55

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	114	1	89	2	N	-0-					8
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	105	1	90	2	N	-0-					8
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	96	1	82	2	N	-0-					8
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	170	-0-	-10	-0-	110	1	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2963	2	59	9	N	54	198	1			74
12	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2210	2	36	9	N	33	2	8			105
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	2	51	9	N	46					151
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3325	-0-	-425	-0-	3305	2	20	9	N	18					127
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	19	4	8			142
01	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3615	2	21	9	N	19					161
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

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1394	-0-	-1666	-0-	1388	2	6	9	N	5	212	1			111
12	3162	X	765	-0-	-2397	-0-	758	2	7	9	N	6	2	8			115
01	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	2182	2	29	9	N	26					141
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

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2507	2	52	9	N	47					216
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	58	183	1	5	8	86
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2405	2	40	9	N	36					122
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

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4621	-0-	-1139	-0-	4586	2	35	9	N	32	174	1			129
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	78	27	8			180
01	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	4287	2	40	9	N	36					216
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

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8143	-0-	-797	-0-	8054	2	89	9	N	81	109	1			219
12	9331	X	3445	-0-	-5886	-0-	3367	2	78	9	N	71	180	1	12	8	98
01	9331	X	6855	-0-	-2476	-0-	6716	2	139	9	N	126					224
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					58
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					58
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					58
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1928	2	143	9	N	130	181	1			34
12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1722	2	34	9	N	31					65
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2331	2	248	9	N	225	211	1			79
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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1900	2	17	9	N	15					100

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2357	2	34	9	N	31					65
12	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2105	2	144	9	N	131	156	1			40
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2850	2	190	9	N	173	142	1			71
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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2300	2	52	9	N	47					95

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

11	690	N	357	-0-	-333	-0-	177	1	176	2	Y	4	7	1					2
							4	9											
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	567	1	171	2	Y	6	1	8					7
							7	9											
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	484	1	245	2	Y	4	7	1		1	8		3
							4	9											
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											

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	456	1	599	2	Y	-0-							-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1150	1	1469	2	Y	-0-							-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	1029	1	1714	2	Y	-0-							-0-
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-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	274	1	1710	2	Y	-0-							-0-
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	632	1	4196	2	Y	-0-							-0-
01	3100	N	5573	-0-	2473	4201	675	1	4898	2	Y	-0-							-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	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
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	262	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	441	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	375	1	561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	602	-0-	-958	-0-	127	1	475	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	840	-0-	-772	-0-	378	1	461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	420	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
11	510	N	57	-0-	-453	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	74	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-					2
12	3100	N	5717	-0-	2617	2617	426	1	5290	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3100	N	4676	-0-	1576	4193	346	1	4328	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
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

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
11	1320	N	608	-0-	-712	-0-	221	1	362	2	Y	23	46	1			15
							25	9									
12	1426	N	799	-0-	-627	-0-	416	1	347	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
01	1953	N	906	-0-	-1047	-0-	378	1	503	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	2	Y	-0-					190
12	3100	N	3357	-0-	257	257	365	1	2991	2	Y	1	1	8			190
							1	9									
01	3100	N	3600	-0-	500	757	455	1	3106	2	Y	35	179	1	1	8	45
							39	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1142	-0-	-868	-0-	63	1	1070	2	N	8					120
							9	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	2	N	21	1	8			140
							23	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	171	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	483	1	281	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	432	1	403	2	N	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	121	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	271	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	294	1	1453	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					50
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-					50
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	7					57
							8	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

11	2520	X	911	-0-	-1609	-0-	224	1	668	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
12	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	530	1	645	2	Y	26	4	8			33
							29	9									
01	2604	X	1405	-0-	-1199	-0-	447	1	935	2	Y	21	33	1	6	8	15
							23	9									
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									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

11	1380	X	715	-0-	-665	-0-	85	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	834	-0-	-592	-0-	21	1	812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

11	1140	N	789	-0-	-351	-0-	136	1	653	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3248	-0-	148	148	395	1	2852	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2964	N	2816	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
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

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
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	166	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	313	1	351	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	310	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
11	2130	X	818	-0-	-1312	-0-	238	1	568	2	Y	11	20	1	1	8	6
							12	9									
12	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	230	1	552	2	Y	20	6	8			20
							22	9									
01	2201	X	1026	-0-	-1175	-0-	216	1	791	2	Y	17	20	1	8	8	9
							19	9									
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									

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
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	264	1	351	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	294	1	286	2	Y	14					20
							15	9									
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	156	1	316	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	257	1	564	2	Y	10	27	1			14
							11	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	477	1	913	2	Y	35	31	1	1	8	17
							39	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	2	Y	90	95	1	2	8	10
							99	9									
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									

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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	444	1	361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	473	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1293	-0-	-1737	-0-	188	1	1105	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	274	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3162	X	1867	-0-	-1295	-0-	326	1	1539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	220	1	889	2	Y	-0-	3	1			1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	338	1	893	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	230	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1074	-0-	-726	-0-	298	1	765	2	Y	10	30	1			13
							11	9									
12	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	461	1	742	2	Y	25	25	1	1	8	12
							28	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	409	1	1064	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
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									

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	202 12	1 9	299	2	Y	11	28	1			13
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	302 26	1 9	311	2	Y	24	24	1	1	8	12
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280 67	1 9	446	2	Y	61	64	1	2	8	7
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284 51	1 9	478	2	Y	46	36	1	2	8	15
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	333 47	1 9	536	2	Y	43	45	1			13
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	683	2	Y	25	23	1			15

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
11	1020	X	318	-0-	-702	-0-	123 19	1 9	176	2	Y	17	127	1			27
12	1054	X	470	-0-	-584	-0-	149 2	1 9	319	2	Y	2	2	8			27
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47 7	1 9	394	2	Y	6	3	8			30
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284 8	1 9	393	2	Y	7	3	8			34
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	569	2	Y	5					39
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	749	2	Y	2	1	8			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
11	T. A.		504	-0-	504	2131	235	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	2924	X	793	-0-	-2131	-0-	529 3	1 9	261	2	Y	3	3	8			-0-
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422 4	1 9	374	2	Y	4	4	8			-0-
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389 6	1 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-

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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	253 14	1 9	837	2	Y	13	30	1			15
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	385 35	1 9	813	2	Y	32	28	1	5	8	14
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305 85	1 9	1146	2	Y	77	76	1	7	8	8
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340 67	1 9	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	340 56	1 9	1400	2	Y	51	54	1			15
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345 36	1 9	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					26
12	248	N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	N	-0-					26
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			26
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	1 4	1 9	141	2	Y	4	7	1			2
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	222 6	1 9	109	2	Y	5					7
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	189	2	Y	3	7	1			3
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	370	2	Y	3					6
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	361	2	Y	1	6	1			1
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	529	2	Y	4					5

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	577	-0-	-1463	-0-	167 7	1 9	403	2	Y	6	13	1			4
12	1643	N	716	-0-	-927	-0-	314 11	1 9	391	2	Y	10	1	8			13
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	356 9	1 9	561	2	Y	8	13	1	2	8	6
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
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-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3026	2	220	9	N	200	192	1			46
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3174	2	175	9	N	159	184	1			21
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3237	2	232	9	N	211	193	1			39
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

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3708	2	44	9	N	40	192	1			21
12	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3288	2	99	9	N	90					111
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3711	2	112	9	N	102	183	1			30
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

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3429	2	48	9	N	44	152	1			104
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	2	44	9	N	40					144
01	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3109	2	25	9	N	23					167
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

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
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	2	4	9	N	4					64
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2					66
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					85
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

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					70
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	162	-0-	-708	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8			253
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					253
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4	142	1			115
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	2	28	9	N	25				25
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				217
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8		217
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				217
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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10				207
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	385	2	15	9	N	14				221
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	16				237
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

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
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					29
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					161
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					161
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					32
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					32
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					157
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	618	2	14	9	N	13					170
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	35					205
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

11	1680	N	653	-0-	-1027	-0-	653	2			N	-0-					164
12	1054	N	386	-0-	-668	-0-	386	2			N	-0-					164
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					164
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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

11	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	Y	3					25
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	59	2	3	9	Y	3					28
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					30
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-

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
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					177
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1254	2	26	9	N	24	184	1	1	8	16
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	969	2	19	9	N	17					33
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

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	202	2	47	9	N	43	1	8			97
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	213	2	13	9	N	12					109
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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	Y	12					80
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	267	2	10	9	Y	9					89
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					94
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-

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					104
12	589	N	194	-0-	-395	-0-	188	2	6	9	N	5					109
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					127
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

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	316	1	1739	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	344	1	1719	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
01	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	319	1	1776	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
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									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	N	122	-0-	-598	-0-	31 2	1 9	89	2	Y	2	2	1			-0-
12	744	N	92	-0-	-652	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	821	2	Y	5	4	1			1
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4212	-0-	-1608	-0-	643 30	1 9	3539	2	Y	27	36	1			7
12	5735	X	1045	-0-	-4690	-0-	171 18	1 9	856	2	Y	16	16	1			7
01	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873 21	1 9	4852	2	Y	19	16	1			10
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

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
12	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					70
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					70
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	288	1	1575	2	Y	39	42	1							8
							43	9													
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	309	1	1526	2	Y	57	47	1							18
							63	9													
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	272	1	1489	2	Y	54	50	1							22
							59	9													
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													

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	362	1	1989	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	411	1	2057	2	Y	31	26	1			8
							34	9									
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2141	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	85	1	459	2	Y	41	44	1			8
							45	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	141	1	686	2	Y	59	48	1			19
							65	9									
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	74	1	390	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	163	1	886	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	168	1	820	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	157	1	849	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	367	1	2011	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
12	2573	N	2250	-0-	-323	-0-	371	1	1833	2	Y	42	35	1			13
							46	9									
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440	1	2423	2	Y	40	36	1			17
							44	9									
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									

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
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	540	1	2958	2	Y	111	124	1			15
							122	9									
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	581	1	2882	2	Y	144	119	1			40
							158	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514	1	2836	2	Y	135	124	1			51
							149	9									
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									

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
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	611	1	3359	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	666	1	3327	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583	1	3242	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	356 53	1 9	1946	2	Y	48	55	1			5
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	379 62	1 9	1875	2	Y	56	47	1			14
01	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	289 55	1 9	1587	2	Y	50	46	1			18
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300 51	1 9	1639	2	Y	46	48	1			16
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	360 55	1 9	1962	2	Y	50	48	1			18
*04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334 54	1 9	2001	2	Y	49	49	1			18

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5705	-0-	-1525	-0-	857 153	1 9	4695	2	Y	139	174	1			21
12	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	927 143	1 9	4614	2	Y	130	113	1			38
01	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	871 135	1 9	4820	2	Y	123	114	1			47
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754 109	1 9	4156	2	Y	99	106	1			40
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	843 128	1 9	4627	2	Y	116	110	1			46
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803 123	1 9	4845	2	Y	112	112	1			46

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	285 15	1 9	1568	2	Y	14	18	1			1
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271 10	1 9	1353	2	Y	9	8	1			2
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	296 10	1 9	1644	2	Y	9	8	1			3
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252 8	1 9	1395	2	Y	7	8	1			2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273 9	1 9	1505	2	Y	8	8	1			2
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233 9	1 9	1412	2	Y	8	8	1			2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	647	1	3561	2	Y	63	86	1			12
							69	9									
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	595	1	2976	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	598	1	3326	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

11	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	558	1	3068	2	Y	66	80	1			12
							73	9									
12	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	608	1	3040	2	Y	64	55	1			21
							70	9									
01	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	532	1	2958	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	240	1	1322	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	237	1	1315	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	228	1	1238	2	Y	51	64	1			3
							56	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	260	1	1281	2	Y	49	42	1			10
							54	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1342	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	241	1	1326	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	265	1	1326	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
01	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	177	1	983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	748	1	4118	2	Y	45	46	1			8
							50	9									
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	677	1	3381	2	Y	61	50	1			19
							67	9									
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	770	1	4280	2	Y	65	58	1			26
							72	9									
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	118	1	651	2	Y	25	37	1			2
							28	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	704	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	117	1	650	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	139	1	765	2	Y	30	38	1			5
							33	9									
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	147	1	734	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	146	1	810	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	312	1	1707	2	Y	25	29	1			4
							28	9									
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	349	1	1726	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
01	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	220	1	1199	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	435	1	2394	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
12	2635	N	1678	-0-	-957	-0-	275	1	1372	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
01	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	255	1	1416	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	265	1	1444	2	Y	35	42	1			4
							39	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	300	1	1477	2	Y	37	32	1			9
							41	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	283	1	1549	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
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									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	193	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	158	1	790	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

11	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	758	1	4168	2	Y	144	176	1			26
							158	9									
12	5735	X	5281	-0-	-454	-0-	854	1	4267	2	Y	145	125	1			46
							160	9									
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794	1	4412	2	Y	137	127	1			56
							151	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

11	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	282	1	1541	2	Y	62	72	1			9
							68	9									
12	2139	N	1795	-0-	-344	-0-	286	1	1430	2	Y	72	61	1			20
							79	9									
01	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	276	1	1535	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	47	1	260	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	52	1	259	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	39	1	216	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

11	7890	X	7278	-0-	-612	-0-	1112	1	6119	2	Y	43	52	1			9
							47	9									
12	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	1149	1	5740	2	Y	44	38	1			15
							48	9									
01	8091	X	7380	-0-	-711	-0-	1118	1	6216	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

11	3450	X	2740	-0-	-710	-0-	416	1	2287	2	N	34	40	1			8
							37	9									
12	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	475	1	2373	2	N	32	28	1			12
							35	9									
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	429	1	2383	2	N	31	28	1			15
							34	9									
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									

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

11	3690	#	2802	-0-	-888	-0-	2705	2	97	9	N	88	181	1	3	8	63
12	3813	#	3061	-0-	-752	-0-	2830	2	231	9	N	210	176	1	3	8	94
01	3751	#	2643	-0-	-1108	-0-	2533	2	110	9	N	100	4	8			190
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

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

11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					49
12	2821	#	1310	-0-	-1511	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					49
01	2821	#	689	-0-	-2132	-0-	24	1	665	2	N	-0-					49
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

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3579	2	29	9	N	26	96	1			26
12	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3655	2	37	9	N	34					60
01	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3674	2	28	9	N	25					85
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					62
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					63
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					64
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

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

11	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					40
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					40
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

11	180	N	105	-0-	-75	-0-	96	2	9	9	N	8					117
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	112	2	8	9	N	7					124
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					133
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1234	2	64	9	N	58					264
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	N	54	189	1			129
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1817	2	88	9	N	80					209
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

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					36
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					36
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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	3668	2			N	-0-					349
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	3353	2			N	-0-					349
01	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					349
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					43
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					43
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					43
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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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
11	15640	X	3692	-0-	-11948	-0-	3692	2			N	-0-					40
12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					40
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3455	2			N	-0-					40
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					40
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					40
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					40

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
11	17607	X	3577	-0-	-14030	-0-	235	1	3342	2	N	-0-					100
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	403	1	6852	2	N	-0-					100
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	470	1	9326	2	N	-0-					100
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					100
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	406	1	7667	2	N	-0-					100
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					100

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
11	3000	N	3019	-0-	19	19	216	1	2803	2	N	-0-					175
12	1685	N	1666	-0-	-19	-0-	93	1	1573	2	N	-0-					175
01	3100	N	3370	-0-	270	270	228	1	3142	2	N	-0-					175
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

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
11	16817	X	4130	-0-	-12687	-0-	296	1	3834	2	N	-0-					87
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	232	1	3925	2	N	-0-					87
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	304	1	4185	2	N	-0-					87
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					87
03	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	212	1	3143	2	N	1					88
							1	9									
04	4110	X	3257	-0-	-853	-0-	240	1	3004	2	N	12					100
							13	9									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19868	X	5033	-0-	-14835	-0-	331	1	4693	2	N	8					105
							9	9									
12	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	250	1	4244	2	N	2					107
							2	9									
01	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					107
02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					107
03	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	230	1	4335	2	N	-0-					107
04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					107

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

11	20839	X	3819	-0-	-17020	-0-	274	1	3545	2	N	-0-					232
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	487	1	8256	2	N	-0-					232
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					232
02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					232
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	571	1	8490	2	N	-0-					232
04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					232

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

11	14709	X	3347	-0-	-11362	-0-	220	1	3127	2	N	-0-					110
12	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					110
01	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	131	1	2607	2	N	-0-					110
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					110
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	176	1	3321	2	N	2					112
							2	9									
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					112

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

11	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	273	1	3642	2	Y	-0-					24
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	257	1	3485	2	Y	24					48
							26	9									
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	263	1	3662	2	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	3960	X	2718	-0-	-1242	-0-	107	1	2611	2	Y	-0-					40
12	4092	X	799	-0-	-3293	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					40
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	181	1	3752	2	Y	-0-					40
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	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	57	1	1377	2	Y	-0-					7
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1482	2	Y	26					33
							29	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	5	1	3742	2	Y	-0-					39
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	147	1	3697	2	Y	-0-					39
01	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	172	1	3603	2	Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-3750	-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
11	12930	X	8906	-0-	-4024	-0-	468	1	8438	2	N	-0-					90
12	11904	X	8599	-0-	-3305	-0-	327	1	8272	2	N	-0-					90
01	11904	X	8308	-0-	-3596	-0-	327	1	7981	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-8910	-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
11	3660	X	1964	-0-	-1696	-0-	1964	2			N	-0-					41
12	3162	X	2230	-0-	-932	-0-	2230	2			N	-0-					41
01	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1288	2			N	-0-					41
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					41
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	1972	-0-	-3098	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3264	-0-	-1975	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	365	-0-	-4874	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					28
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					28
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					3
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					3
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					3
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

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
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					153
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					153
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					153
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER 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
11	2760	N	2036	-0-	-724	-0-	173	1	1863	2	N	-0-					10
12	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	212	1	2506	2	N	-0-					10
01	2697	N	2136	-0-	-561	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					10
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

11	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	188	1	3610	2	N	-0-					12
12	5704	X	1668	-0-	-4036	-0-	78	1	1590	2	N	-0-					12
01	5704	X	2032	-0-	-3672	-0-	95	1	1937	2	N	-0-					12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

11	5940	X	5683	-0-	-257	-0-	282	1	5401	2	N	-0-					15
12	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	273	1	5541	2	N	-0-					15
01	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	269	1	5472	2	N	-0-					15
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

11	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	244	1	1388	2	Y	-0-					30
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	307	1	1890	2	Y	-0-					30
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	259	1	1498	2	Y	-0-					30
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									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	187	1	2020	2	N	-0-					19
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	1901	2	N	-0-					19
01	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	180	1	1833	2	N	-0-					19
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
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-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	#	1796	-0-	-214	-0-	1785	2	11	9	N	10					83
12	2108	#	1818	-0-	-290	-0-	1786	2	32	9	N	29					112
01	2108	#	1725	-0-	-383	-0-	1700	2	25	9	N	23					135
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

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					40
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					40
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					119
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					119
01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					119
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

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					73
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					73
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
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

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
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					184
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					184
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					184
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

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860		2513	-0-	-2347	-0-	425	1	2088	2	N	-0-					63
12	5650		5650	-0-	-0-	-0-	775	1	4875	2	N	-0-					63
01	5175		5175	-0-	-0-	-0-	775	1	4400	2	N	-0-					63
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

11	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	2			N	-0-					167
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					167
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
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

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	T. A.		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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	492	1	1233	2	N	47	37	8			225
							52	9									
12	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	279	1	1051	2	N	2					227
							2	9									
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					229
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									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1652	1	4327	2	N	46	38	8			100
							51	9									
12	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	1094	1	4365	2	N	9					109
							10	9									
01	5487	X	2840	-0-	-2647	-0-	2840	2			N	-0-					109
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									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	345	1	997	2	N	-0-					102
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	346	1	1042	2	N	-0-					102
01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	936	2			N	-0-					102
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	578	1	1670	2	N	39	39	8			40
							43	9									
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	575	1	1731	2	N	-0-					40
01	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	1769	2			N	-0-					40
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

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	315	1	2446	2	N	37	37	8			199
							41	9									
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	132	1	2674	2	N	-0-					199
01	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	235	1	2654	2	N	-0-					199
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

11	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	3592	2	26	9	N	24					99
12	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3912	2	40	9	N	36					135
01	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3839	2	50	9	N	45	1	8			179
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	3	13	9	N	12					145
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1805	3	26	9	N	24					169
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					169
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					169

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	119	1	747	2	N	-0-					196
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	130	1	770	2	N	-0-					196
01	926	R	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	-0-					196
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	50	1	634	2	N	-0-					196
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					196
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					83
12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					83
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	336	#	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					83
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					83
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					170
12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					170
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					170
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

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					55
12	899	#	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					55
01	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					55
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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
11	1200	#	25	-0-	-1175	-0-	25	2			Y	-0-					61
12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					61
01	1240	#	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					29
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

11	480	#	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					127
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					127
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					75
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75
01	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					75
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					118
12	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					118
01	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					118
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

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					29
12	982	R	982	-0-	-0-	-0-	967	2	15	9	N	14					43
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					52
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

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
11	360	#	31	-0-	-329	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			8
12	403	#	112	-0-	-291	-0-	112	2			Y	-0-					8
01	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					8
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	53	1			41
12	1395	#	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-					41
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					44
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

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
11	510	#	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-	19	1			21
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					21
01	620	#	385	-0-	-235	-0-	384	2	1	9	Y	1					22
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

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
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	11	1			13
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					13
01	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

11	300	N	200	-0-	-100	-0-	132	2	68	9	N	62					105
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	80	2	80	9	N	73					178
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	133	2	37	9	N	34					212
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

11	2970	X	1435	-0-	-1535	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					187
12	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	118	1	2150	2	N	-0-					187
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	127	1	2209	2	N	-0-					187
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					182
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					182
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					182
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

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
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	4	1	47	2	N	-0-					53
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					53
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					209
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					209
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
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

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

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					137
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					137
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					137
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 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
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					56
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2296	2	N	2					58
							2	9									
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	N	2					60
							2	9									
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					67

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					41
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					41
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					41
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

11	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4678	3	121	9	N	110					177
12	5425	X	3107	-0-	-2318	-0-	3002	3	105	9	N	95					272
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3699	3	101	9	N	92					364
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	128	-0-	-142	-0-	3	1	125	2	N	-0-					133
12	279	#	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					133
01	279	#	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	2	N	-0-					133
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

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
11	46650		16138	-0-	-30512	-0-	436	1	15649	2	N	48	14	8			234
							53	9									
12	48205		12955	-0-	-35250	-0-	419	1	12462	2	N	67	180	1	4	8	117
							74	9									
01	48205		11567	-0-	-36638	-0-	397	1	11134	2	N	33	6	8			144
							36	9									
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386	1	8552	2	N	18	2	8			160
							20	9									
03	22165	#	8738	-0-	-13427	-0-	369	1	8337	2	N	29	4	8			185
							32	9									
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362	1	7417	2	N	14					199
							15	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	990	N	962	-0-	-28	-0-	934	2	28	9	N	25						165
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31	168	1				28
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1002	2	19	9	N	17						45
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28	149	1				40
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	910	2	24	9	N	22						62
01	1085	N	774	-0-	-311	-0-	755	2	19	9	N	17						79
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3						63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						73
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

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2101	2	57	9	N	52						86
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1300	2	66	9	N	60	1	8				145
01	2542	N	1618	-0-	-924	-0-	1608	2	10	9	N	9						154
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	337	2	36	9	N	33					200
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			200
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	342	2	13	9	N	12					212
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	119	-0-	-211	-0-	100	2	19	9	N	17					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	551	-0-	-259	-0-	538	2	13	9	N	12					103
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					123
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	8			124
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	975	2	33	9	N	30					102
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1708	2	66	9	N	60					162
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2133	2	35	9	N	32	1	8			193
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	511	2	12	9	N	11					159
12	837	N	367	-0-	-470	-0-	356	2	11	9	N	10					169
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	2	6	9	N	5	1	8			173
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					133
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					133
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					133
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

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					123
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1					124
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					124
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

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6					95
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					97
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					107
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4087	-0-	1087	1087	4061	2	26	9	N	24					189
12	3100	N	2114	-0-	-986	101	2080	2	34	9	N	31					220
01	3100	N	3982	-0-	882	983	3920	2	62	9	N	56	165	1	1	8	110
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	830	2	32	9	N	29					79
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31					110
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22					132
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

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	581	-0-	-229 B	-13358	574	2	7	9	N	6					188
12	837	#	504	-0-	-333 B	-13691	498	2	6	9	N	5					193
01	713	#	540	-0-	-173 B	-13864	531	2	9	9	N	8					201
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

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	S	1543	-0-	-407	-0-	644	1	847	2	N	47					153
							52	9									
12	2077	S	1979	-0-	-98	-0-	690	1	1222	2	N	61	3	8			211
							67	9									
01	1925	S	1925	-0-	-0-	-0-	690	1	1161	2	N	67	183	1	7	8	88
							74	9									
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									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	N	33					162
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34	164	1			32
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50					82
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	474	2	9	9	N	8					181
12	527	X	116	-0-	-411	-0-	107	2	9	9	N	8					189
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	331	2	8	9	N	7					196
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

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
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					52
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

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	97	2	N	3					38
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	109	2	N	4					42
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	113	2	N	1					43
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

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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	389	2	59	9	N	54					359
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	448	2	17	9	N	15	170	1	2	8	202
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12					214
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

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-		-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	387	-0-	-123		-0-	383	2	4	9	N	4					127
12	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2			N	-0-					127
01	270	N	270	-0-	-0-		-0-	262	2	8	9	N	7					134
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	270	N	NO RPT	-0-	-270		-0-					N	NO RPT					134

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	N	2364	-0-	-0-		-0-	510	1	1843	2	N	10					352
								11	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-		-0-	637	1	1716	2	N	2					354
								2	9									
01	2356	N	2353	-0-	-3		-0-	588	1	1765	2	N	-0-					354
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					192
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

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
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2208	2	N	1					115
							1	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1977	2	N	2					117
							2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15					132
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

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
11	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	295	1	1981	2	N	1					145
							1	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	191	1	2915	2	N	9					154
							10	9									
01	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1625	2	11	9	N	10					164
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									

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
11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	857	1	5751	2	N	15					160
							17	9									
12	7254	X	6622	-0-	-632	-0-	406	1	6203	2	N	12					172
							13	9									
01	6820	X	4858	-0-	-1962	-0-	4855	2	3	9	N	3					175
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4119	-0-	1119	1119	534	1	3585	2	N	-0-					155
12	2635	X	971	-0-	-1664	-0-	60	1	911	2	N	-0-					155
01	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					155
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	609	1	4089	2	N	10					288
							11	9									
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	309	1	4722	2	N	6					294
							7	9									
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7					301
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									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	753	2	N	-0-					154
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	28					182
							31	9									
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					182
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	806	1	5406	2	N	-0-					107
12	8432	X	6677	-0-	-1755	-0-	409	1	6254	2	N	13					120
							14	9									
01	6820	X	5802	-0-	-1018	-0-	5783	2	19	9	N	17					137
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									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	419	1	2812	2	N	23					100
							25	9									
12	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	228	1	3480	2	N	7					107
							8	9									
01	3503	X	2731	-0-	-772	-0-	2714	2	17	9	N	15					122
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

11	5250	X	5124	-0-	-126	-0-	664	1	4454	2	N	5					199
							6	9									
12	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	328	1	5009	2	N	23					222
							25	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5193	2	24	9	N	22					244
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

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	528	1	3543	2	N	-0-					177
12	5332	X	4026	-0-	-1306	-0-	247	1	3770	2	N	8					185
							9	9									
01	5890	X	3184	-0-	-2706	-0-	3167	2	17	9	N	15					200
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									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

11	2070	X	1984	-0-	-86	-0-	257	1	1724	2	N	3					28
							3	9									
12	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	116	1	1769	2	N	24					52
							26	9									
01	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1927	2	3	9	N	3					55
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									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	3	Y	-0-					79
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	3	Y	9					88
							10	9									
01	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	52	1	1044	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					97

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	125	1	2284	3	Y	-0-					106
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	115	1	2261	3	Y	12					118
							13	9									
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	115	1	2289	3	Y	1	3	1			116
							1	9									
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					130

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					54
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					54
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	162	3	Y	34	61	1			27
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7410	X	7064	-0-	-346	-0-	366	1	6698	3	Y	-0-					172
12	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	344	1	6729	3	Y	10					182
							11	9									
01	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	343	1	6791	3	Y	3	9	1			176
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					179

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	402	1	2734	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	471	1	2775	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	468	1	2775	2	Y	16					17
							18	9									
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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	1					2
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	252	1	1714	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	327	1	1926	2	Y	-0-					1
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	332	1	1971	2	Y	16					17
							18	9									
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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	1					2
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3282	-0-	282	815	420	1	2855	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
12	3100	N	3301	-0-	201	1016	479	1	2822	2	Y	-0-					2
01	4115	X	3099	-0-	-1016	-0-	442	1	2622	2	Y	32					34
							35	9									
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	2588	-0-	-682	-0-	380	1	2206	2	Y	2					4
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	281	1	1910	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
12	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	330	1	1941	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	265	1	1569	2	Y	-0-					18
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	474	1	3223	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
12	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	557	1	3282	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	550	1	3257	2	Y	-0-					18
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	293	1	1991	2	Y	20	2	8			21
							22	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	334	1	1966	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	331	1	1962	2	Y	15					36
							17	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	411	-0-	-729	-0-	53	1	357	2	Y	1	10	1	1	8	2
							1	9									
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	143	1	842	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	153	1	906	2	Y	7					9
							8	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	266	1	1804	2	Y	2	22	1	1	8	1
							2	9									
12	2790	X	1513	-0-	-1277	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-					1
01	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	231	1	1370	2	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12825	X	4745	-0-	-8080	-0-	607	1	4121	2	Y	15	39	1	5	8	6
							17	9									
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	662	1	3898	2	Y	-0-					6
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	578	1	3425	2	Y	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	227	1	1541	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	-0-					7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	343 10	1 9	2330	2	Y	9	25	1	2	8	4
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	355 1	1 9	2092	2	Y	1	1	8			4
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	-0-					4
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

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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	169 19	1 9	1151	2	Y	17	4	8			15
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	Y	-0-					15
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220 17	1 9	1303	2	Y	15					30
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	388 6	1 9	2634	2	Y	5	21	1	4	8	5
12	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	452	1	2663	2	Y	-0-					5
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	461 20	1 9	2731	2	Y	18					23
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 21	1 9	2560	2	Y	19					25

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	212	1	1442	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	Y	-0-					1
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	314	1	1858	2	Y	16					17
							18	9									
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									

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
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	129	1	879	2	Y	3	11	1	2	8	2
							3	9									
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	162	1	953	2	Y	-0-					2
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	Y	9					11
							10	9									
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									

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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	Y	3	11	1	3	8	2
							3	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	163	1	962	2	Y	-0-					2
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	98	1	581	2	Y	3					5
							3	9									
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	435	1	2957	2	Y	21	3	8			21
							23	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	508	1	2992	2	Y	-0-					21
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	491	1	2907	2	Y	15					36
							17	9									
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	350	1	2379	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
12	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	402	1	2366	2	Y	16	28	1			7
							18	9									
01	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	438	1	2595	2	Y	-0-					7
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	2425	2	Y	2	2	8			3
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	435 1	1 9	2560	2	Y	1	1	8			3
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403 17	1 9	2385	2	Y	15					18
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352 1	1 9	2088	2	Y	1	18	1			1
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388 1	1 9	2252	2	Y	1					2

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	485 25	1 9	3297	2	N	23	56	1	6	8	10
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	376	1	2212	2	N	-0-					10
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	-0-					10
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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1566 46	1 9	10638	2	N	42	97	1	2	8	10
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1785 1	1 9	10509	2	N	1	1	8			10
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785 61	1 9	10582	2	N	55					65
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556 1	1 9	9237	2	N	1	48	1			18
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

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	322	1	2185	2	N	7	59	1	4	8	13
							8	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	2	N	7					20
							8	9									
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	342	1	2025	2	N	5					25
							6	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2023	2	N	3					28
							3	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	N	4					32
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372	1	2156	2	N	2					34
							2	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	145	1	1747	2	N	8					189
							9	9									
12	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	138	1	1770	2	N	13	179	1			23
							14	9									
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	156	1	1836	2	N	10					33
							11	9									
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152	1	1553	2	N	7					40
							8	9									
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	141	1	1765	2	N	8					48
							9	9									
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149	1	1691	2	N	10					58
							11	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

11	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	212	1	2553	2	N	7					151
							8	9									
12	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	216	1	2771	2	N	28	166	1			13
							31	9									
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	226	1	2653	2	N	13					26
							14	9									
*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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2112	2	N	5					85
							6	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	181	1	2330	2	N	2					87
							2	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	5					92
							6	9									
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	192	1	2316	2	N	3					117
							3	9									
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	201	1	2586	2	N	10					127
							11	9									
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	215	1	2521	2	N	5					132
							6	9									
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									

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
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	3	1	92	2	N	-0-	182	1			15
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					15
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					15
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

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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	1					114
							1	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	5					119
							6	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	5					124
							6	9									
*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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4524	2	2	9	N	2	171	1			27
12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					27
01	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					27
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	71	1	1624	2	Y	9	55	1			3
							10	9									
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	155	1	2828	2	Y	25	12	1			16
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2760	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
*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									

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
11	3870	X	1957	-0-	-1913	-0-	82	1	1875	2	Y	-0-					149
12	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	103	1	1878	2	Y	-0-					149
01	3999	X	1394	-0-	-2605	-0-	75	1	1318	2	Y	1					150
							1	9									
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

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
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					199
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					199
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					199
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

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1140	N	779	-0-	-361	-0-	32	1	738	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	45	1	816	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	1674	N	662	-0-	-1012	-0-	35	1	620	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	5					58
							6	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	N	5					63
							6	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	54	1	942	2	N	10					73
							11	9									
*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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	N	64					211
							70	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

11	2100	N	592	-0-	-1508	-0-	25	1	567	2	N	-0-					235
12	1798	N	461	-0-	-1337	-0-	24	1	437	2	N	-0-					235
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	25	1	437	2	N	-0-					235
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

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

11	7920	X	6659	-0-	-1261	-0-	275	1	6316	2	N	62					172
							68	9									
12	8029	X	6536	-0-	-1493	-0-	338	1	6147	2	Y	46	188	1			30
							51	9									
01	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	354	1	6206	2	Y	10	7	1			33
							11	9									
*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									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	244	1	5607	2	Y	76	106	1			22
							84	9									
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	294	1	5346	2	Y	58	44	1			36
							64	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	2	Y	49	65	1			20
							54	9									
*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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	32	25	1			22
							35	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	33330	X	26306	-0-	-7024	-0-	1085	1	24932	2	N	263	190	1			180
							289	9									
12	34441	X	21943	-0-	-12498	-0-	1131	1	20581	2	N	210	183	1			207
							231	9									
*01	34441	X	20840	-0-	-13601	-0-	1110	1	19446	2	Y	258	303	1			162
							284	9									
*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	14816	-0-	-18514	-0-	608	1	14044	2	Y	149	116	1			105
							164	9									

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
10	13572	X	8764	-0-	-4808	-0-	329	1	8357	2	Y	71					71
							78	9									
*11	84412	X	84412	-0-	-0-	-0-	3499	1	80419	2	Y	449	391	1			129
							494	9									
12	70122	X	54182	-0-	-15940	-0-	2801	1	50989	2	Y	356	265	1			220
							392	9									
01	70122	X	29896	-0-	-40226	-0-	1596	1	27967	2	Y	303	402	1			121
							333	9									
*02	63336	X	19601	-0-	-43735	-0-	997	1	18433	2	Y	155	152	1	8	8	116
							171	9									
*03	70122	X	17594	-0-	-52528	-0-	795	1	16617	2	Y	165	196	1	7	8	78
							182	9									
04	67860	X	13665	-0-	-54195	-0-	560	1	12931	2	Y	158	125	1			111
							174	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	21046	-0-	-1094	-0-	970 65	1 9	20011	2	Y	59	2	8			111
12	22878	X	20496	-0-	-2382	-0-	692 77	1 9	19727	2	Y	70	176	1			5
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722 88	1 9	19856	2	Y	80					85
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774 69	1 9	19116	2	Y	63					148
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805 69	1 9	20092	2	Y	63	180	1			31
04	21060	X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1252	2	N	-0-					105
12	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	N	-0-					105
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					105
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	N	6					78
							7	9									
12	3844	X	2780	-0-	-1064	-0-	171	1	2609	2	N	-0-					78
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	4					82
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									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	450	1	3021	2	N	-0-					25
12	3441	X	935	-0-	-2506	-0-	57	1	878	2	N	-0-					25
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					25
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	469	1	3144	2	N	-0-					281
12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	202	1	3089	2	N	3					284
							3	9									
01	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-					284
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

11	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	465	1	3121	2	N	-0-					85
12	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	242	1	3695	2	N	-0-					85
01	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					85
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									

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
*10	434	X	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					50
*11	390	X	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					50
*12	403	X	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					50
*01	682	X	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					50
*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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					140
*11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					140
*12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					140
*01	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					140
*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

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					50
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					50
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	137	1	2978	2	N	-0-					98
12	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					98
01	3069 X	1811	-0-	-1258	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					98
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
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

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2593	3	231	9	Y	210					424
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1	191	1			234
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					234
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	621	2	365	9	N	332	332	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1953	-0-	1953	1953	1234	2	719	9	N	654	654	1			-0-
02	14B2	EXT	3356	-0-	3356	5309	2090	2	1266	9	N	1151	1151	1			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5309					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5309					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	314	2	53 9	N	48					273
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	662	2	52 9	N	47					320
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	390	2	78 9	N	71	173	1			218
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		600 N	153	-0-	-447	-0-	136	2	17 9	N	15					344
12		620 N	110	-0-	-510	-0-	110	2		N	-0-					344
01		620 N	56	-0-	-564	-0-	39	2	17 9	N	15					359
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		390 N	222	-0-	-168	-0-	222	2		N	-0-					205
12		589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-					205
01		217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-					205
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

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	784	-0-	-1946	-0-	42	1	742	2	N	-0-					93
12	2635	X	894	-0-	-1741	-0-	24	1	870	2	N	-0-	67	1			26
01	2635	X	897	-0-	-1738	-0-	19	1	878	2	N	-0-					26
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

09	0	1455	-0-	1455	1455	1399	2	56	9	N	51						51
10	2184	2664	-0-	480	1935	2640	2	24	9	N	22						73
11	4680	2994	-0-	-1686	249	2970	2	24	9	N	22						95
12	4836	2957	-0-	-1879	-0-	2939	2	18	9	N	16						111
01	4836	2739	-0-	-2097	-0-	2725	2	14	9	N	13	4	8				120
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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					65
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					65
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					65
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					47
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					47
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					47
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3					63
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					68
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					80
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

11	1200	N	894	-0-	-306	-0-	892	2	2	9	N	2					62
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5	1	8			66
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					73
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

11	270	N	179	-0-	-91	-0-	169	2	10	9	N	9					65
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	162	2	1	9	N	1					66
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					74
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

11	1590	N	50	-0-	-1540	-0-	49	3	1	9	N	1					159
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					160
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	2	8			161
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7	172	1	4	8	80
12	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1516	2	31	9	N	28	1	8			107
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	3	8			120
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	644	1	1349	2	Y	-0-					8
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	679	1	1313	2	Y	-0-					8
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	636	1	1249	2	Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	780	N	713	-0-	-67	-0-	127	1	586	2	Y	-0-					1
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	137	1	630	2	Y	-0-					1
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	133	1	589	2	Y	-0-					1
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	339	1	1565	2	Y	-0-					3
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	344	1	1580	2	Y	-0-					3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	339	1	1503	2	Y	-0-					3
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1157	1	2425	2	Y	-0-					12
12	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	1181	1	2286	2	Y	-0-					12
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1225	1	2408	2	Y	-0-					12
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

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

11	1140	N	997	-0-	-143	-0-	178	1	819	2	N	-0-					40
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	222	1	1019	2	N	-0-					40
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	208	1	922	2	N	-0-					40
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	2	N	-0-					2
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	169	1	778	2	N	-0-					2
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	166	1	735	2	N	-0-					2
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	639	2	Y	-0-					3
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	131	1	603	2	Y	-0-					3
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					3
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	371	1	1712	2	N	-0-					3
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	389	1	1783	2	N	-0-					3
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	359	1	1589	2	N	-0-					3
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	675					Y	-0-					4
12	675	X	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					4
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	42	1	195	2	Y	-0-					3
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					3
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	355	1	1637	2	Y	-0-					1
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	358	1	1645	2	Y	-0-					1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	385	1	1704	2	Y	-0-					1
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	416	1	1919	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3114	-0-	14	14	557	1	2557	2	Y	-0-					9
01	2939	N	2925	-0-	-14	-0-	539	1	2386	2	Y	-0-					9
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

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 #: 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
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	187	1	862	2	Y	-0-					2
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	203	1	930	2	Y	-0-					2
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	194	1	860	2	Y	-0-					2
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

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
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	703	1	3242	2	N	-0-					5
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	598	1	2742	2	N	-0-					5
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	625	1	2767	2	N	-0-					5
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

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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	-0-					8
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	2	Y	-0-					8
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	128	1	566	2	Y	-0-					8
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

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
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	349	1	1610	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	353	1	1621	2	Y	-0-					1
01	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	301	1	1332	2	Y	-0-					1
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

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
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	173	1	800	2	Y	-0-					23
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					23
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	149	1	659	2	Y	-0-					23
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	161	1	741	2	Y	-0-					1
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	2	Y	-0-					1
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	167	1	739	2	Y	-0-					1
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	201	1	925	2	Y	-0-					1
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	176	1	807	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	242	1	1072	2	Y	-0-					1
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

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 #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1 26	1 9	1618	2	N	24	156	1			13
12	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1 37	1 9	1336	2	N	34					47
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1 22	1 9	1288	2	N	20					67
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

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	947	2	N	2					126
12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	1 1	1 9	798	2	N	1					127
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					127
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	142	1			24
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	63	4	26	9	N	24					48
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	4	30	9	N	27					75
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

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					53
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	41	4	12	9	N	11					64
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	4	15	9	N	14					78
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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					40
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					40
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
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

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	134	-0-	-1138	-0-	134	2			Y	-0-					3
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
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

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	402	-0-	-822	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
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-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	345	-0-	-305	-0-	345	2			Y	-0-					198
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					198
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					200
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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	37	-0-	-699	-0-	37	2			Y	-0-					115
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					115
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					117
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	202	2	40	9	N	36	61	1			19
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	2	3	9	N	3	1	8			21
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	1	8			37
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

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	60	2	30	9	N	27	70	1			19
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	N	8					27
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					30
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

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					33
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					33
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33
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

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
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					40
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
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

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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					73
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					73
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					73
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	117	1	2013	2	Y	-0-					36
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1					37
							1	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	49	1	838	2	Y	1					12
							1	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-	11	1			1
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	62	1	1067	2	Y	3					18
							3	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	Y	3					11
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					12

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	97	1	1671	2	Y	-0-					42
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1889	2	Y	1					43
							1	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-					43
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					48

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	130	1	2239	2	Y	-0-					5
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	138	1	2425	2	Y	-0-					5
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2385	2	Y	-0-					5
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	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

11	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	110	1	1893	2	Y	2					17
							2	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					17
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	113	1	1899	2	Y	7					24
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					32

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	-0-					45
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					45
01	3100	N	3271	-0-	171	171	211	1	3008	3	N	47					92
							52	9									
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	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					2
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1860	X	305	-0-	-1555	-0-	296	1	9	9	N	8	165	1			85
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1806	3	N	-0-					85
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	2					87
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					115

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
11	2820	N	2722	-0-	-98	-0-	150	1	2571	2	Y	1					32
							1	9									
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					32
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	8					40
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					54
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	1	42	1			13
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	N	-0-					185
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	3	N	8					193
							9	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	3	N	9					202
							10	9									
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					232

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	112	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	5					30
							6	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	6	27	1			9
							7	9									
01	3100	N	3208	-0-	108	108	180	1	3025	2	Y	3					12
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	157	1	2695	2	Y	23					103
							25	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	6	94	1			15
							7	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	Y	3					18
							3	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	3	N	-0-					25
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					25
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

11	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	100	1	1720	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	3630	X	2773	-0-	-857	-0-	153	1	2620	2	Y	-0-					2
12	3751	X	2817	-0-	-934	-0-	152	1	2665	2	Y	-0-					2
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					2

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	3	N	14					162
							15	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	3	N	13					175
							14	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	18					193
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					215

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	112	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	157	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2670	2	Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	2					3
							2	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1					4
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					31
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					31
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	37	181	1			63
							41	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	25					88
							28	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	14					102
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	161	1	2758	2	Y	-0-					8
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	164	1	2887	2	Y	50	8	1			50
							55	9									
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	169	1	2839	2	Y	22					72
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					80

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

11	1590	X	1328	-0-	-262	-0-	73	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1485	-0-	-158	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1499	-0-	-20	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

11	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	111	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2065	3	N	9					167
							10	9									
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	3	N	15					182
							17	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	50	1	1657	3	N	-0-					182
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					35

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					53
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	N	8					61
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					68
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					82

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

11	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-					150
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					150
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					157
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					190

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	462	1	1083	2	Y	-0-					16
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	425	1	573	2	Y	-0-					16
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	374	1	401	2	Y	-0-					16
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	813	1	2492	3	Y	76	164	1			80
							84	9									
12	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	686	1	2093	3	Y	85					165
							94	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	792	1	2189	3	Y	90	143	1			112
							99	9									
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					192

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	N	18					247
							20	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	15					262
							17	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	9					271
							10	9									
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					309

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	7					96
							8	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	15					111
							17	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	32	99	1			44
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

11	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	431	1	2114	2	Y	-0-					57
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	513	1	2154	2	Y	2	44	1			15
							2	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	511	1	2257	2	Y	3					18
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					26

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

11	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	568	1	3255	2	Y	-0-					38
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	636	1	3670	2	Y	-0-	30	1			8
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	661	1	3271	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

11	1530	X	1467	-0-	-63	-0-	470	1	997	2	Y	-0-					52
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	462	1	1062	2	Y	2	41	1			13
							2	9									
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	408	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					14
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					14
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					14

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	112	1	1918	2	N	-0-					82
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					82
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	N	1					83
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					83

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	109	1	1870	2	Y	16	163	1			79
							18	9									
12	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	97	1	1701	2	Y	2					81
							2	9									
01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	86	1	1437	2	Y	32					113
							35	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					114

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	5					74
							6	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					74
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	4					78
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					79

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2674	3	11	9	N	10					124
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					124
01	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2833	3	42	9	N	38					162
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					219

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	Y	2					17
							2	9									
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	-0-					17
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2502	2	Y	7					24
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					32

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2452	3	28	9	N	25					55
12	2759	X	512	-0-	-2247	-0-	506	3	6	9	N	5					60
01	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	3			N	-0-					60
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3723	3	11	9	N	10					49
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	3	23	9	N	21					70
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	3	72	9	N	65					135
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					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
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1760	3	69	9	N	63					225
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1847	3	92	9	N	84	189	1			120
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	N	45					165
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					138

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
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-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					70
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	N	8					78
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					78
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-	40	1			137
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					137
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					137
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

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	-0-					139
12	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	27	1	1173	2	N	-0-					139
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1336	-0-	-374	-0-	306	1	1030	2	N	-0-	9	1			229
12	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	25	1	1001	2	N	57	184	1			102
							63	9									
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					114
							13	9									
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					34
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					34
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					34
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

11	1650	X	734	-0-	-916	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	967	-0-	-552	-0-	63	1	903	2	Y	1					1
							1	9									
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-					12
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	88	1	1319	2	Y	17					29
							19	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					24
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	60	1	900	2	Y	-0-					24
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					24
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

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	46	76	1			27
							51	9									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	108	1	1657	2	N	-0-					17
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	112	1	1675	2	N	-0-					17
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1652	2	N	-0-					17
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

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-					37
12	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					37
01	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					37
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

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	95	1	1453	2	Y	-0-					41
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-					41
01	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-					41
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	Y	-0-					27
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	66	1	993	2	Y	-0-					27
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					27
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

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-					27
12	2480	N	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			N	-0-					27
01	2356	N	1386	-0-	-970	-0-	1265	2	121	9	N	110					137
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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					68
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					68
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					68
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

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	98	1	1493	2	Y	-0-					16
12	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	100	1	1509	2	Y	-0-					16
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					16
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

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					24
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	76	1	1140	2	Y	-0-					24
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					24
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

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					23
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	111	1	1666	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	112	1	1607	2	Y	-0-					23
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	808	-0-	-92	-0-	90	1	718	2	N	-0-					76
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	93	1	694	2	N	-0-					76
01	899	X	744	-0-	-155	-0-	93	1	651	2	N	-0-					76
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					21
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					21
01	961	X	765	-0-	-196	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					25
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	55	1	832	2	Y	-0-					25
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	2	Y	-0-					25
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

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	86	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					24
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					24
01	899	N	585	-0-	-314	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					24
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

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					60
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					60
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					60
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

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1525	-0-	-35	-0-	94	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	96	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	95	1	1360	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	102	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1846	-0-	-494	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-					14
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	102	1	1534	2	Y	-0-					14
01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					14
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2123	-0-	-187	-0-	130	1	1993	2	Y	-0-					33
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	226	1	3395	2	Y	-0-					33
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					33
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

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	166	1	2380	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	X	500	-0-	-411	-0-	25	1	376	2	Y	90					205
							99	9									
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	1	143	1			63
							1	9									
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					63
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					25
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	18	1	275	2	N	-0-					25
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					25
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

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-					45
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					45
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1607	2	7	9	Y	6					51
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

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
11	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					27
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					27
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					27
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

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
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665																	
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	2	Y	-0-					28
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	129	1	1939	2	Y	-0-					28
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	135	1	1936	2	Y	-0-					28
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
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664																	
11	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	119	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	126	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	129	1	1849	2	Y	-0-					-0-
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-
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697																	
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	123	1	1878	2	Y	-0-					25
12	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	121	1	1815	2	Y	-0-					25
01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	134	1	1917	2	Y	-0-					25
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
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664																	
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-					27
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					27
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					27
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
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621																	
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-					50
12	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	138	1	2068	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	144	1	2073	2	Y	-0-					50
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

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	64	1	916	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2511	-0-	-489	1285	154	1	2357	2	Y	-0-					22
12	3100	N	2524	-0-	-576	709	158	1	2366	2	Y	-0-					22
01	3100	N	2392	-0-	-708	1	156	1	2236	2	Y	-0-					22
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

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	125	1	1915	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
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-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					67
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					67
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					67
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

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	642	-0-	-1668	-0-	631	2	11	9	N	10					127
12	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	1048	2			N	-0-					127
01	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	1229	2	43	9	N	39					166
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

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1638	-0-	-762	-0-	101	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	262	-0-	-488	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	145	-0-	-630	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1686	-0-	-329	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	105	1	1512	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	692	-0-	-331	-0-	43	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	716	-0-	-276	-0-	47	1	669	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	160	1	2449	2	Y	-0-					58
12	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	164	1	2465	2	Y	-0-					58
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	169	1	2426	2	Y	-0-					58
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

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1065	-0-	-135	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	96	1	1470	2	Y	-0-					74
12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-					74
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	98	1	1410	2	Y	-0-					74
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	204	1	3121	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	156	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	212	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2462	-0-	-178	-0-	151	1	2311	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	156	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	161	1	2305	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	187	1	2858	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
12	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	187	1	2811	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	191	1	2749	2	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	1812	-0-	-519	-0-	111	1	1694	2	Y	6	162	1			25
							7	9									
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					25
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	55					80
							61	9									
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									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	110	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	119	1	1712	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

11	2670	X	158	-0-	-2512	-0-	158	2			Y	-0-					106
12	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	367	2			Y	-0-					106
01	2759	X	493	-0-	-2266	-0-	493	2			Y	-0-					106
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

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	121	1	1848	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	125	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	130	1	1867	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

11	2310	X	1999	-0-	-311	-0-	123	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	127	1	1907	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	126	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

11	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-					26
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					26
01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					26
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

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-					116
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	178	1	2668	2	Y	75	166	1			25
							83	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	183	1	2629	2	Y	-0-					25
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									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

11	510	X	345	-0-	-165	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

11	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	124	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2131	-0-	-256	-0-	133	1	1998	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	125	1	1801	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

11	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	101	1	1990	2	Y	21	70	1			12
							23	9									
12	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	101	1	2116	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103	1	2170	2	Y	15					27
							17	9									
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

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-					35
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					35
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-					35
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

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
11	1680	X	872	-0-	-808	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	965	-0-	-771	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	94	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	516	-0-	-1164	-0-	32	1	484	2	N	-0-					75
12	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					75
01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					75
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

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	87	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	91	1	1390	2	Y	-0-					81
12	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	70	1	1057	2	Y	-0-					81
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					81
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									

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	134	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

11	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	109	1	1660	2	Y	-0-					81
12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	110	1	1654	2	Y	-0-					81
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1771	2	Y	-0-					81
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					57
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					57
01	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1426	2	19	9	N	17					74
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

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
11	2100	X	1831	-0-	-269	-0-	112	1	1719	2	Y	-0-					23
12	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-					23
01	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	136	1	1952	2	Y	-0-					23
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

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2062	-0-	-368	-0-	127	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	149	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	132	1	1895	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	108	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	635	-0-	-865	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					20
12	1798	N	722	-0-	-1076	-0-	45	1	676	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
01	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					7
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									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	120	1	1830	2	Y	-0-					27
12	2170	X	1985	-0-	-185	-0-	124	1	1861	2	Y	-0-					27
01	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	120	1	1717	2	Y	-0-					27
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

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
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	152	1	2320	2	Y	88	79	1			37
							97	9									
12	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	156	1	2349	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
01	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	166	1	2379	2	Y	75	93	1			27
							83	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	86	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	1988	2	Y	275	205	1			89
							303	9									
12	2294	X	2087	-0-	-207	-0-	130	1	1946	2	Y	10	51	1			48
							11	9									
01	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	125	1	1788	2	Y	-0-	48	1			-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

11	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	139	1	2128	2	Y	247	199	1			82
							272	9									
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	155	1	2333	2	Y	162	127	1			117
							178	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	Y	310	341	1			86
							341	9									
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									

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
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	151	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	2170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	142	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	144	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	143	1	2047	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	N	-0-					110
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	986	2	N	-0-					110
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	60	1	865	2	N	-0-					110
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

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
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	250	1	572	2	N	-0-					27
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	382	1	906	2	N	1					28
							1	9									
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	251	1	724	2	N	12					40
							13	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					14
12	2418	X	1562	-0-	-856	-0-	97	1	1464	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
01	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					4
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	145	1	2212	2	N	-0-					127
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2286	2	N	-0-					127
01	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	148	1	2132	2	N	1					128
							1	9									
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

11	2970	X	2251	-0-	-719	-0-	138	1	2113	2	Y	-0-					25
12	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	130	1	1956	2	Y	-0-					25
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	Y	-0-					25
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					47
12	1581	X	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					47
01	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					47
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					57
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					57
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					57
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									

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	349	1	800	2	N	-0-					144
12	1519	X	1061	-0-	-458	-0-	302	1	718	2	N	37					181
							41	9									
01	1519	X	688	-0-	-831	-0-	177	1	508	2	N	3					184
							3	9									
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									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	119	1	1824	2	Y	-0-					40
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	122	1	1831	2	Y	-0-					40
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					40
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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	198	1	3032	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	213	1	3193	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	225	1	3236	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

11	1500	X	869	-0-	-631	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					65
12	1550	X	942	-0-	-608	-0-	59	1	883	2	Y	-0-					65
01	1302	X	879	-0-	-423	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					65
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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

11	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					27
12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	65	1	980	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83	1	1198	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	-0-					28
12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					28
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					28
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	160	1	2440	2	N	-0-					45
12	2604	X	2177	-0-	-427	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					45
01	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					45
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

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

11	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	112	1	1714	2	Y	-0-					80
12	1922	X	1612	-0-	-310	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					80
01	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	97	1	1396	2	Y	-0-					80
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	41	95	1			14
							45	9									
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					14
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	Y	39					53
							43	9									
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

11	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	145	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	154	1	2210	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

11	1170	N	962	-0-	-208	-0-	59	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69	1	997	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	91	1	1397	2	Y	-0-					38
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1217	2	Y	-0-					38
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	67	1	962	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	158	1	2417	2	Y	64	58	1			24
							70	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	167	1	2502	2	Y	29	28	1			25
							32	9									
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	162	1	2332	2	Y	-0-	25	1			-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	113	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	109	1	1571	2	Y	46	35	1			11
							51	9									
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									

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
11	2730	N	1499	-0-	-1231	-0-	1499	2			N	-0-					27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
01	1705	N	951	-0-	-754	-0-	951	2			N	-0-					27
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1661	-0-	-619	-0-	102	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	146	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					45
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	74	1	1108	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	67	1	964	2	Y	-0-					45
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

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					67
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	53					120
							58	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	N	-0-					120
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									

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2125	-0-	-695	-0-	131	1	1994	2	N	-0-					77
12	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					77
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	N	-0-					77
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

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	145	1	2210	2	Y	-0-					123
12	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					123
01	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	153	1	2195	2	Y	-0-					123
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

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	131	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	127	1	1899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	130	1	1860	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					24
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	121	1	1813	2	Y	153	150	1			27
							168	9									
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	129	1	1856	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	86	1	1312	2	Y	-0-					154
12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	87	1	1310	2	Y	-0-					154
01	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	92	1	1318	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	58	1	889	2	N	-0-					50
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	56	1	842	2	N	-0-					50
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	70					120
							77	9									
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					67
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	112	1	1685	2	N	-0-					67
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	118	1	1701	2	N	-0-					67
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					90
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	99	1	1479	2	N	-0-					90
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					90
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					55
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					55
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					55
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					97
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					97
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					97
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

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	192	1	2927	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	198	1	2979	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1430	-0-	-550	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	99	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					64
12	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	123	1	1760	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	181	1	2773	2	N	-0-					90
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	186	1	2789	2	N	-0-					90
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2783	2	N	1	1	8			90
							1	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	736	-0-	-254	-0-	45	1	691	2	N	-0-					120
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	41	1	617	2	N	-0-					120
01	1488	X	665	-0-	-823	-0-	43	1	622	2	N	-0-					120
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	116	1	1780	2	N	-0-					110
12	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	109	1	1635	2	N	-0-					110
01	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	115	1	1649	2	N	-0-					110
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

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
11	180	X	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					70
12	186	X	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					70
01	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					70
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

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	68	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	506	-0-	-94	-0-	27	1	413	2	N	60					140
							66	9									
12	806	X	518	-0-	-288	-0-	32	1	486	2	N	-0-					140
01	806	X	553	-0-	-253	-0-	36	1	517	2	N	-0-					140
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					97
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					97
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					97
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	N	-0-					25
12	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	66	1	993	2	N	-0-					25
01	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					25
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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	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

11	1500	X	729	-0-	-771	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					114
12	1550	X	407	-0-	-1143	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					114
01	496	X	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					114
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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

11	840	X	740	-0-	-100	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					27
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	976	2	Y	-0-					27
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	100	1	1504	2	Y	-0-					23
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					23
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

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
11	3870	X	3572	-0-	-298	-0-	219	1	3353	2	N	-0-					127
12	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	225	1	3385	2	N	-0-					127
01	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	232	1	3333	2	N	-0-					127
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

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
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					50
12	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					50
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	95	1	1363	2	N	30					80
							33	9									
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

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
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					13
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					13
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					13
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					112
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	161	1	2423	2	N	-0-					112
01	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	164	1	2353	2	N	-0-					112
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	95	1	1459	2	N	-0-					44
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	103	1	1544	2	N	-0-					44
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-					44
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	116	1	1774	2	N	-0-			55
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	116	1	1739	2	N	-0-			55
01	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	114	1	1644	2	N	-0-			55
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1858	-0-	-1652	-0-	114	1	1744	2	N	-0-			53
12	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	171	1	2566	2	N	-0-			53
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	N	-0-			53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			148
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			148
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			148
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

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	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	2	N	-0-			2
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	89	1	1335	2	N	-0-			2
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	111	1	1600	2	N	-0-			2
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

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	EOM BALANCE
11	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	214	1	3267	2	N	-0-			101
12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	222	1	3331	2	N	-0-			101
01	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	232	1	3324	2	N	-0-			101
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

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	EOM BALANCE
11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	52	1	798	2	Y	-0-			27
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	47	1	707	2	Y	-0-			27
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	-0-			27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2130	X	759	-0-	-1371	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					25
12	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					25
01	1209	X	760	-0-	-449	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					25
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

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
11	3270	X	2154	-0-	-1116	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	189	1	2835	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	198	1	2843	2	Y	46	38	1			10
							51	9									
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-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	191	1	2867	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	202	1	2898	2	Y	38	32	1			8
							42	9									
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-

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
11	2517	X	755	-0-	-1762	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					27
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					27
01	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					27
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

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
11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	251	1	3834	2	N	-0-					101
12	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	253	1	3806	2	N	-0-					101
01	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	262	1	3761	2	N	-0-					101
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

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
11	4800	X	3415	-0-	-1385	-0-	210	1	3205	2	N	-0-					100
12	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	256	1	3839	2	N	-0-					100
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					100
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					27
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					27
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					76
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-					76
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	-0-					76
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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					100
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1037	-0-	-733	-0-	64	1	973	2	N	-0-					128
12	1922	X	1205	-0-	-717	-0-	75	1	1130	2	N	-0-					128
01	1922	X	963	-0-	-959	-0-	63	1	900	2	N	-0-					128
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

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					137
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	-0-					137
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	123	1	1768	2	Y	52	164	1			25
							57	9									
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

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
11	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	102	1	1553	2	N	-0-					100
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	99	1	1483	2	N	-0-					100
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					100
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									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					40
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					40
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	97	1	1386	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	103	1	1580	2	N	-0-					81
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					81
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					81
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					42
12	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	211	1	3166	2	N	-0-					42
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	213	1	3053	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1914	-0-	-966	-0-	118	1	1796	2	N	-0-					45
12	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	120	1	1800	2	N	-0-					45
01	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					45
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2586	-0-	-714	-0-	159	1	2427	2	N	-0-					139
12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	159	1	2395	2	N	-0-					139
01	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	163	1	2343	2	N	-0-					139
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1560	-0-	-1140	-0-	96	1	1464	2	N	-0-					45
12	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					45
01	2790	X	1536	-0-	-1254	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					45
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

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	2	Y	-0-					-0-
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	112	1	1708	2	N	-0-					173
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1684	2	N	-0-					173
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					173
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2234	2	N	-0-					133
12	2573	N	2251	-0-	-322	-0-	141	1	2110	2	N	-0-					133
01	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	157	1	2260	2	N	-0-					133
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-					16
12	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	97	1	1460	2	Y	-0-					16
01	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					16
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1268	-0-	-472	-0-	41	1	1168	2	Y	54	55	1			10
							59	9									
12	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	40	1	1134	2	Y	10					20
							11	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	39					59
							43	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	2	Y	49	49	1			13
							54	9									
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	36	1	1018	2	Y	12					25
							13	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	2	Y	25					50
							28	9									
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	82	1	1259	2	N	-0-					44
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					44
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					44
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	84	1	1288	2	N	-0-					45
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	86	1	1297	2	N	-0-					45
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					45
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	196	1	2995	2	N	-0-					117
12	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	171	1	2574	2	N	-0-					117
01	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	188	1	2702	2	N	-0-					117
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	82	1	2344	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
12	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	104	1	2942	2	Y	13					24
							14	9									
01	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	65	1	1883	2	Y	26					50
							29	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	177	1	2709	2	Y	-0-					49
12	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	181	1	2722	2	Y	17					66
							19	9									
01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	191	1	2740	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	783	-0-	-57	-0-	783	1			Y	-0-					-0-
12	868	X	108	-0-	-760	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	137	1	2087	2	N	-0-					100
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	146	1	2189	2	N	-0-					100
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	142	1	2036	2	N	-0-					100
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1709	-0-	-241	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					101
12	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	105	1	1576	2	N	-0-					101
01	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					101
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	91	1	1398	2	N	-0-					136
12	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	84	1	1258	2	N	-0-					136
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					136
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	81	1	1239	2	N	-0-					57
12	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	79	1	1191	2	N	-0-					57
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	N	-0-					57
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2604	-0-	-666	-0-	160	1	2444	2	N	-0-					103
12	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					103
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	163	1	2341	2	N	1	1	8			103
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	212	1	3241	2	N	-0-					106
12	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					106
01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	213	1	3062	2	N	-0-					106
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	400	-0-	-4280	-0-	25	1	375	2	N	-0-					81
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	511	1	7678	2	N	-0-					81
01	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	120	1	1723	2	N	-0-					81
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					128
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1039	2	N	-0-					128
01	1178	N	873	-0-	-305	-0-	57	1	816	2	N	-0-					128
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14463	-0-	-627	-0-	14357	2	106	9	N	96	185	1	1	8	30
12	15500	X	14851	-0-	-649	-0-	14849	2	2	9	N	2	2	8			30
01	15500	X	14568	-0-	-932	-0-	14335	2	233	9	N	212	188	1			54
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	681	1	1561	2	N	-0-					30
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	711	1	1687	2	N	27					57
							30	9									
01	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	382	1	1099	2	N	3					60
							3	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	19604	-0-	-2956	-0-	659	1	18888	2	N	52					176
							57	9									
12	23312	X	20061	-0-	-3251	-0-	685	1	19330	2	N	42	191	1			27
							46	9									
01	20708	X	19309	-0-	-1399	-0-	642	1	18625	2	N	38					65
							42	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	435	1	12492	2	N	23					122
							25	9									
12	15190	X	12793	-0-	-2397	-0-	437	1	12328	2	N	25					147
							28	9									
01	14911	X	12169	-0-	-2742	-0-	403	1	11694	2	N	65					212
							72	9									
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

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11874	-0-	-726	-0-	727	1	11121	2	N	24					49
							26	9									
12	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	709	1	10644	2	N	-0-					49
01	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	599	1	8598	2	N	1	1	8			49
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37530	X	35844	-0-	-1686	-0-	2190	1	33481	2	Y	157	168	1			76
							173	9									
12	38409	X	35841	-0-	-2568	-0-	2224	1	33401	2	Y	196	169	1			103
							216	9									
01	37882	X	34892	-0-	-2990	-0-	2262	1	32487	2	Y	130	170	1			63
							143	9									
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									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34260	X	31792	-0-	-2468	-0-	1947	1	29767	2	N	71	180	1			71
							78	9									
12	34844	X	32178	-0-	-2666	-0-	2003	1	30080	2	N	86					157
							95	9									
01	34658	X	31440	-0-	-3218	-0-	2041	1	29312	2	N	79	170	1	1	8	65
							87	9									
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									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38670	X	35180	-0-	-3490	-0-	34942	2	238	9	N	216	168	1			129
12	38781	X	34004	-0-	-4777	-0-	33736	2	268	9	N	244	340	1			33
01	37665	X	34236	-0-	-3429	-0-	33977	2	259	9	N	235	178	1	3	8	87
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

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40590	X	38847	-0-	-1743	-0-	38705	2	142	9	N	129	1	8			165
12	41943	X	39545	-0-	-2398	-0-	39508	2	37	9	N	34	177	1	1	8	21
01	41943	X	39065	-0-	-2878	-0-	38610	2	455	9	N	414	182	1	4	8	249
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

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	22387	-0-	-2033	-0-	1371	1	20964	2	N	47					167
							52	9									
12	24769	X	21982	-0-	-2787	-0-	1369	1	20552	2	N	55	172	1			50
							61	9									
01	24428	X	21349	-0-	-3079	-0-	1387	1	19921	2	N	37					87
							41	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	7346	-0-	-3304	-0-	448	1	6850	2	N	44					109
							48	9									
12	10044	X	8480	-0-	-1564	-0-	527	1	7903	2	N	45					154
							50	9									
01	8680	X	6785	-0-	-1895	-0-	439	1	6306	2	N	36	157	1			33
							40	9									
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									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75420	X	62862	-0-	-12558	-0-	3843	1	58758	2	N	237	183	1			141
							261	9									
12	75764	X	61543	-0-	-14221	-0-	3824	1	57421	2	N	271	369	1			43
							298	9									
01	73377	X	58206	-0-	-15171	-0-	3771	1	54156	2	N	254	181	1	2	8	114
							279	9									
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									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41010	X	33933	-0-	-7077	-0-	2072	1	31670	2	N	174	175	1			77
							191	9									
12	40765	X	33022	-0-	-7743	-0-	2051	1	30792	2	N	163	179	1			61
							179	9									
01	39215	X	31647	-0-	-7568	-0-	2052	1	29471	2	N	113					174
							124	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	2	N	-0-					70
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-					70
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					70
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

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
11	14B2 EXT		160	-0-	160	799	14	1	146	3	N	-0-					45
12	14B2 EXT		204	-0-	204	1003	19	1	185	3	N	-0-					45
01	14B2 EXT		114	-0-	114	1117	10	1	104	3	N	-0-					45
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					58
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					58
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					97
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	111	1	1073	3	N	-0-					97
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-	65	1	4	5	28
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									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	162	1	1652	3	N	8					95
							9	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	209	1	2032	3	N	-0-					95
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2433	3	N	2	60	1			37
							2	9									
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									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	178	1	1824	3	N	-0-					50
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	132	1	1280	3	N	-0-					50
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	3	N	-0-					50
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1633	-0-	-767	-0-	145	1	1485	3	N	3	1	8			142
							3	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					142
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1017	3	N	4	83	1			63
							4	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					60
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	-0-					50
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	3	N	1	1	8			50
							1	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					50
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	8			90
							1	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	N	-0-					90
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	N	21	64	1			47
							23	9									
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

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	3	N	6					68
							7	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	108	1	1043	3	N	-0-					68
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					84
							18	9									
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									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1463	3	N	19	1	8			142
							21	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					142
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-	108	1	2	5	32
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									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	N	-0-					55
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	108	1	1044	3	N	-0-					55
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	3	N	-0-					55
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

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	N	-0-					78
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	N	-0-					78
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	N	10	63	1			25
							11	9									
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									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	-0-					65
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					65
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					65
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	194	1	1987	3	N	13					122
							14	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	119	1			8
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

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	3	N	-0-					53
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	3	N	24					77
							26	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	160	1	1589	3	N	-0-	54	1			23
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									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					97
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	-0-					97
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	N	-0-					97
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

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					104
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					104
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	11					115
							12	9									
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									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	N	-0-					27
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	896	3	N	3					30
							3	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	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

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	992	3	N	-0-					33
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	N	-0-					33
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	906	3	N	-0-					33
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

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	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

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	203	1	2075	3	N	-0-					73
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	97	1	938	3	N	-0-					73
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1729	3	N	24					97
							26	9									
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

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					42
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					42
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	182	1			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					145
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	153	1	1564	3	N	145					262
							160	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	56	193	1			125
							62	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1091	3	N	142	172	1			95
							156	9									
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									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	193	1	1976	3	N	-0-					58
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	3	N	5					63
							6	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	189	1	1878	3	N	34					97
							37	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	245 12	1 9	2283	3	N	11	1	8			67
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	250 19	1 9	2252	3	N	17					84
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277 23	1 9	2093	3	N	21	1	8			104
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	338	1	1311	3	N	-0-					25
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	843	3	N	2					27
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	1190	3	N	3	2	8			28
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	441 7	1 9	1709	3	N	6	1	8			34
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	599 11	1 9	2444	3	N	10	1	1	1	8	42
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458 7	1 9	1565	3	N	6	1	8			47
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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	228	1 2 9	2123	3	N	2	2	8			14
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	224	1 2 9	2025	3	N	2	1	1	1	8	14
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	1571	3	N	2	2	8			14
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	1527	3	N	1	1	8			14
04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	305	1 1 9	2846	3	N	1	1	8			25
12	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	330	1 2 9	2980	3	N	2	1	1	1	8	25
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1 1 9	2425	3	N	1	1	8			25
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1 1 9	3025	3	N	1	1	8			25
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6					71
12	1736	X	212	-0-	-1524	-0-	199	2	13	9	N	12					83
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					90
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

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					160
12	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					160
01	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					160
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

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					172
12	6231	X	5830	-0-	-401	-0-	5830	2			N	-0-					172
01	6200	X	5268	-0-	-932	-0-	5268	2			N	-0-					172
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					123
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7					130
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					135
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

11	420	N	285	-0-	-135	-0-	252	2	33	9	N	30					108
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	380	2	47	9	N	43					151
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	2	46	9	N	42					193
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

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	15	67	1			12
							17	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	31					43
							34	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	26					69
							29	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	9	66	1			12
							10	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	26					38
							29	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	171	2	Y	24					62
							26	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5777	2	61	9	N	55					214
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5665	2	77	9	N	70	191	1			93
01	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5127	2	43	9	N	39					132
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	1	8	85
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					85

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
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	N	9					30
12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	680	2	13	9	N	12					42
01	837	N	451	-0-	-386	-0-	431	2	20	9	N	18					60
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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-

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

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	2	18	9	N	16					81
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	N	26					107
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					116
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					35

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					46
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6					52
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					58
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					73

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	N	7					175
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					178
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					190
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					195

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					190
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					190
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

11	540	N	531	-0-	-9	-0-	95	1	436	2	N	-0-					23
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	95	1	436	2	N	-0-					23
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	78	1	345	2	N	-0-					23
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

11	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	300 19	1 9	1912	2	N	17					104
12	2573	N	1162	-0-	-1411	-0-	260 1	1 9	901	2	N	1					105
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	2285	2	N	5					110
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310 33	1 9	1955	2	N	30					140
04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					43
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					43
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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

11	450	N	267	-0-	-183	-0-	258	2	9	9	N	8					105
12	527	N	334	-0-	-193	-0-	320	2	14	9	N	13					118
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					130
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

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
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2101	2	62	9	N	56					146
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2447	2	56	9	N	51					197
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	2	45	9	N	41					238
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

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	625	-0-	625	68558	63	1	558	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	SWR	10	717	-0-	717	69275	54	1	657	2	N	5	4	1			3
							6	9									
01	SWR	10	757	-0-	757	70032	69	1	682	2	N	5	4	1			4
							6	9									
*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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	4	-0-	4	25720	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	88	-0-	88	25808	7	1	81	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	7	-0-	7	25815	7	2			N	-0-					-0-
*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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	313	-0-	313	35412	31	1	279	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	SWR	10	378	-0-	378	35790	28	1	347	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	SWR	10	390	-0-	390	36180	35	1	353	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	368	-0-	368	26992	39	1	205	2	N	113	147	1			103
							124	9									
12	SWR	10	370	-0-	370	27362	80	1	290	2	N	-0-					103
01	SWR	10	240	-0-	240	27602	27	1	187	2	N	24					127
							26	9									
*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

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
11	SWR 10	156	-0-	156	2002	26	1	129	2	N	1					5
						1	9									
12	SWR 10	119	-0-	119	2121	18	1	95	2	N	5	6	1			4
						6	9									
01	SWR 10	216	-0-	216	2337	37	1	179	2	N	-0-					4
*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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
*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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

11	SWR 10	49	-0-	49	1860	4	1	44	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	SWR 10	26	-0-	26	1886	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	21	-0-	21	1907	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

11	SWR 10	3257	-0-	3257	149914	528	1	2662	2	N	61					87
						67	9									
12	SWR 10	3644	-0-	3644	153558	581	1	3063	2	N	-0-					87
01	SWR 10	3478	-0-	3478	157036	583	1	2845	2	N	45					132
						50	9									
*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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	1					1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
*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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

11	SWR 10	4	-0-	4	2079	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	6	-0-	6	2085	6	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	9	-0-	9	2094	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*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-

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
11	SWR	10	3	-0-	3	15003	3	2			N	-0-					2
12	SWR	10	2	-0-	2	15005	2	2			N	-0-					2
01	SWR	10	1	-0-	1	15006	1	2			N	-0-					2
*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
	TATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256441	COMPL. DATE 11/18/2006					TOTAL DEPTH 10402		PERF. 7125 -		8793	
11	SWR	10	31	-0-	31	53013	5	1	26	2	N	-0-					3
12	SWR	10	100	-0-	100	53113	15	1	81	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	SWR	10	45	-0-	45	53158	8	1	37	2	N	-0-					3
*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-
	HUGHES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 256442	COMPL. DATE 11/20/2006					TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7216 -		8999	
11	SWR	10	849	-0-	849	119284	139	1	703	2	N	6					10
							7	9									
12	SWR	10	491	-0-	491	119775	75	1	396	2	N	18	13	1			15
							20	9									
01	SWR	10	268	-0-	268	120043	45	1	223	2	N	-0-					15
*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									
	PURDIE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 256449	COMPL. DATE 07/17/2007					TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7500 -		7503	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
	GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 257987	COMPL. DATE 08/13/2010					TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7605 -		7645	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TATUM				WELL #: 1	RRCID -> 266669	COMPL. DATE 09/30/2011					TOTAL DEPTH 10809		PERF. 7422 -		7570	
11	25455	X	4394	-0-	-21061	-0-	419	1	3748	2	N	206					354
							227	9									
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	541	1	5975	2	N	14	86	1	1	8	281
							15	9									
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	577	1	4349	2	N	13					294
							14	9									
*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									

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
11	DLQ G-10		2769	-0-	2769	10843	218	1	2507	2	N	40					85
							44	9									
12	13373	X	2530	-0-	-10843	-0-	159	1	2363	2	N	7	3	8			89
							8	9									
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201	1	2268	2	N	2	2	8			89
							2	9									
*02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174	1	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
							59	9									
*03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172	1	2308	2	N	25					81
							28	9									
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164	1	2081	2	N	13	1	8			93
							14	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	177	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	139	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			182
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

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					102
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					102
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	538	2	3	9	N	3					105
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

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

11	2100	X	1178	-0-	-922	-0-	1175	2	3	9	N	3					122
12	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1485	2	23	9	N	21	1	8			142
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1462	2	20	9	N	18	3	8			157
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

11	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					104
12	3100	N	3926	-0-	826	826	3879	2	47	9	N	43					147
01	3100	N	3802	-0-	702	1528	3769	2	33	9	N	30					177
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1620	2	15	9	N	14					169
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46	181	1			34
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3031	2	66	9	N	60					94
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

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
11	1500	N	839	-0-	-661	-0-	199	1	626	2	N	13					84
							14	9									
12	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	197	1	922	2	N	112	140	1	1	8	55
							123	9									
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	196	1	868	2	N	114					169
							125	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	603	2	N	26	159	1	2	8	34
							29	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	197	1	913	2	N	118					152
							130	9									
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198	1	848	2	N	71	145	1			78
							78	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	528	2	25	9	N	23	1	8			69
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					69
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	249	2	6	9	N	5					74
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

11	690	N	519	-0-	-171	-0-	119	1	400	2	N	-0-					25
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					25
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-					25
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					181
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-					181
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					181
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

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					119
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					119
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1103	2	54	9	N	49					168
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	761	2	37	9	N	34	162	1			40
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					40
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					40

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					155
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					155
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					172
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

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	N	26					112
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	865	2	105	9	N	95	156	1			51
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	793	2	76	9	N	69					120
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

11	SWR 10		959	-0-	959	9685	394	1	565	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		539	-0-	539	10224	13	1	526	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		931	-0-	931	11155	2	1	929	2	N	-0-					-0-
*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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

11	SWR 10		15	-0-	15	1505	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		25	-0-	25	1530	25	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		43	-0-	43	1573	43	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR	10	6	-0-	6	257	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	260	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	6	-0-	6	266	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR	10	115	-0-	115	577	47	1	68	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	64	-0-	64	641	2	1	62	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	112	-0-	112	753	1	1	111	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR	10	175	-0-	175	3882	72	1	103	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	99	-0-	99	3981	3	1	96	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	170	-0-	170	4151	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR	10	125	-0-	125	522	52	1	73	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	101	-0-	101	623	3	1	67	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
01	SWR	10	121	-0-	121	744	121	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
01	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	48	-0-	48	406	20	1	28	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	27	-0-	27	433	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	46	-0-	46	479	46	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					76
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					76
01	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-			35
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-			35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					47
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					52
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					62
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	-0-	-0-	-870	-0-					N	10					87

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					400
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					400
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

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2496	2	19	9	N	17					457
12	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	1816	2	13	9	N	12					469
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1895	2	129	9	N	117					586
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	61	1	1013	2	N	37	80	1			53
							41	9									
12	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	62	1	975	2	N	28					81
							31	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	43					124
							47	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	23					147
							25	9									
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	3	143	1			7
							3	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					7

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253	1	4176	2	N	54					96
							59	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	38					134
							42	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147	1	3847	2	Y	35					169
							39	9									
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									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					46
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					46
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
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

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

11	2550	X	869	-0-	-1681	-0-	49	1	816	2	N	4					31
							4	9									
12	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	149	1	2326	2	N	23					54
							25	9									
01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
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									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

11	690	N	673	-0-	-17	-0-	42	1	625	2	N	5	41	1			13
							6	9									
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	43	1	560	2	N	5					18
							6	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	16	1	423	2	N	2					20
							2	9									
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15	1	387	2	N	2					22
							2	9									
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18	1	348	2	N	1					23
							1	9									
04	420	N	129	-0-	-291	-0-	9	1	119	2	N	1	19	1			5
							1	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					67
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
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

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1894	2	54	9	N	49					149
12	2232	N	1495	-0-	-737	-0-	1494	2	1	9	N	1					150
01	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1316	2	2	9	N	2					152
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

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		85	-0-	85	554	9	1	76	2	N	-0-					98
12	610	X	56	-0-	-554	-0-	4	1	52	2	N	-0-					98
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					98
*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

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					87
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					87
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					105
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					105
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28	3	8			165
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	3	67	9	N	61	1	8			225
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	337	3	88	9	N	80	1	8			304
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	204	1	3835	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
12	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	212	1	3842	2	Y	-0-					10
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	227	1	3833	2	Y	1					11
							1	9									
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

11	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	151	1	2834	2	Y	-0-					8
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					8
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					8
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-					20
12	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-					20
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					20
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

11	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-					22
12	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	137	1	2481	2	Y	1					23
							1	9									
01	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	145	1	2454	2	Y	-0-	21	1			2
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									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					5
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	3					46
							3	9									
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	150	1	2715	2	Y	14	54	1			6
							15	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					6
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									

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
11	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	135	1	2526	2	Y	-0-					23
12	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	141	1	2561	2	Y	-0-	19	1			4
01	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					144
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					144
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					158
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7141		7141	-0-	-0- B	25743	100	1	6834	2	N	188	186	1			313
							207	9									
12	6819		6819	-0-	-0- B	25743	100	1	6548	2	N	155	194	1			274
							171	9									
01	4461		4461	-0-	-0- B	25743	100	1	4244	2	N	106	166	1			214
							117	9									
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									

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2					215
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3	175	1			43
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1712	2	8	9	N	7					50
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2195	2	10	9	N	9					77
12	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	1852	2	14	9	N	13					90
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1840	2	11	9	N	10					100
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

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1947	2	2	9	N	2					142
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1874	2	7	9	N	6					148
01	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1862	2	2	9	N	2					150
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					139
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					139
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

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4872	3	4	9	N	4	3	1			1
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					1
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6786	3	1	9	N	1	1	1			1
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	2433	-0-	-716	-0-	2431	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					1
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					1
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

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	74	1	1127	2	N	30					144
							33	9									
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	78	1	1176	2	N	38					182
							42	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	10	164	1			28
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

11	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	182	1	1236	2	Y	3	21	1	2	8	5
							3	9									
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	288	1	1696	2	Y	-0-					5
01	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213	1	1260	2	Y	8					13
							9	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

11	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	479	1	3253	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	551	1	3247	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491	1	2908	2	Y	21					24
							23	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

11	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	521	1	3537	2	Y	20	2	8			21
							22	9									
12	4557	X	3900	-0-	-657	-0-	566	1	3333	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530	1	3142	2	Y	15					36
							17	9									
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	418	1	2839	2	Y	3	11	1	2	8	2
							3	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	500	1	2943	2	Y	-0-					2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	486	1	2879	2	Y	9					11
							10	9									
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	680	1	4622	2	N	5	5	8			52
							6	9									
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	775	1	4564	2	N	-0-					52
01	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	784	1	4644	2	N	65					117
							72	9									
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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	125	1	847	2	N	2	2	8			10
							2	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	134	1	790	2	N	1	1	8			10
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-					10
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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	414	1	2815	2	Y	25	4	8			59
							28	9									
12	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	453	1	2666	2	Y	3	49	1			13
							3	9									
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	436	1	2584	2	Y	-0-					13
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									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	213	1	1447	2	Y	48	5	8			78
							53	9									
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	243	1	1431	2	Y	3	65	1			16
							3	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	283	1	1678	2	Y	-0-					16
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	N	-0-					18
12	527	X	501	-0-	-26	-0-	73	1	428	2	N	-0-					18
01	527	X	444	-0-	-83	-0-	64	1	380	2	N	-0-					18
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	848	1	5761	2	N	4	4	8			39
							4	9									
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	960	1	5653	2	N	-0-					39
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	2	N	31					70
							34	9									
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

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-					13
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					13
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	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-					13

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
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	265	1	6090	2	N	22					214
							24	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	320	1	5823	2	N	11	183	1			42
							12	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	N	5					47
							6	9									
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-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

11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	133	1	2498	2	Y	-0-					37
12	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-					37
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	117	1	1985	2	Y	-0-					37
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					51
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					51
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	N	5	161	1			34
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					34
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					34
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					19
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					19
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

11	330	N	320	-0-	-10	-0-	309	2	11	9	N	10					93
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	800	2	20	9	N	18	1	8			110
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					112
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13					19
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1286	2	23	9	Y	21					40
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					51
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					141
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	272	2	70	9	N	64					205
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	184	2	55	9	N	50					255
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					65
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

11	1740	N	255	-0-	-1485	-0-	229	2	26	9	N	24					125
12	1705	N	580	-0-	-1125	-0-	556	2	24	9	N	22					147
01	1674	N	162	-0-	-1512	-0-	147	2	15	9	N	14	47	1			114
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	1234	2			N	-0-					77
12	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-					77
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1580	2	143	9	N	130	128	1			30
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1666	2	139	9	N	126	73	1			83
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1521	2	134	9	N	122	132	1			73
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1239	2	47	9	N	43					159
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	N	14	87	1			86
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					111
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

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
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	2			N	-0-					108
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					112
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					112
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

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
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					133
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					133
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					133
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1813	2	34	9	N	31					118
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	96	1			36
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8					44
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

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	530	2	15	9	N	14					227
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	N	12					239
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	N	2					241
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	604	-0-	-596	-0-	587	2	17	9	N	15					150
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	N	12	96	1			66
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	852	2	24	9	N	22					88
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	749	-0-	-661	-0-	749	2			N	-0-					89
12	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	2			N	-0-					89
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					89
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

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1474	2	15	9	N	14					123
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1338	2	9	9	N	8					131
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1079	2	2	9	N	2					133
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

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2419	2	48	9	N	44					103
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2376	2	39	9	N	35					138
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					171
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

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					66
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					66
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					66
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

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	2			N	-0-					38
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					38
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					38
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

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4588	-0-	-872	-0-	4588	2			N	-0-					38
12	5642	X	4668	-0-	-974	-0-	4625	2	43	9	N	39					77
01	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	4601	2	43	9	N	39					116
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	3			N	-0-					53
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					53
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					53
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

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					50
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					50
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					50
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

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					19
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					19
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	2			N	-0-					9
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					9
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					20
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELC ENERGY, LLC 246614
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	6859	-0-	6859	12755	6625	2	234	9	N	213					358
12	0	Z	4930	-0-	4930	17685	4751	2	179	9	N	163	339	1			182
01	0	Z	3856	-0-	3856	21541	3723	2	133	9	N	121	178	1			125
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	2	9	9	N	8					26
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					32
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					81
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3					73
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	384	2	2	9	N	2					75
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					83
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

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2507	2	134	9	N	122	180	1			47
12	2542	N	1900	-0-	-642	-0-	1869	2	31	9	N	28					75
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					107
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

O'BENCO, INC. 617512
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					2
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					2
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
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

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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					3
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					13
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					13
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1039	2			N	-0-					13
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

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					32
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					32
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					32
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					62
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					62
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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

11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1277	2	17	9	N	15					57
12	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1266	2	24	9	N	22					79
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1303	2	19	9	N	17					96
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1625	2	50	9	N	45					154
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1757	2	44	9	N	40	157	1			37
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1694	2	37	9	N	34					71
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					142
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3384	2	13	9	N	12					154
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3477	2	37	9	N	34	181	1			7
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					128
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1750	2	55	9	N	50					178
01	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1148	2	2	9	N	2	164	1			16
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

11	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	2338	2			N	-0-					17
12	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					17
01	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2335	2	33	9	N	30					47
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					142
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					142
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					142
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					22
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					22
01	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					22
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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					50
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					55
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					62
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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					17
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
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

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1293	2	42	9	N	38					68
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					68
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1372	2	35	9	N	32					100
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					59
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					59
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					59
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

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					100
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	46	1			54
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					54
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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

11	720	N	659	-0-	-61	-0-	656	2	3	9	N	3					90
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					93
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					93
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

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
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

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

11	1470	N	597	-0-	-873	-0-	597	2			N	-0-					65
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1762	2	13	9	N	12					77
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					97
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					29
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					31
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					35
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	6427	X	1590	-0-	-4837	-0-	1584	2	6	9	Y	5					35
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-					35
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8					43
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

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
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					48
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					117
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	686	2	9	9	N	8					125
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					125
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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					93
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	477	2	2	9	N	2	76	1			19
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					19
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

11	1620	X	1367	-0-	-253	-0-	1367	2			Y	-0-					74
12	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					74
01	1488	X	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					74
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					89
12	806	N	42	-0-	-764	-0-	42	2			N	-0-					89
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	2	9	9	N	8					97
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

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					67
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					67
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

11	T. A.		489	-0-	489	703	488	2	1	9	Y	1					5
12	T. A.		478	-0-	478	1181	478	2			Y	-0-					5
01	T. A.		238	-0-	238	1419	237	2	1	9	Y	1					6
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					34
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					34
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					37
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					37
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					37
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					37
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					20
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					20
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

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

11	T. A.		801	-0-	801	1094	792	2	9	9	Y	8					8
12	T. A.		700	-0-	700	1794	700	2			Y	-0-					8
01	T. A.		694	-0-	694	2488	694	2			Y	-0-	8	1			-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
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	12	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					35
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					35
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					35
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					34
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					36
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

11	1530	N	937	-0-	-593	-0-	929	2	8	9	N	7					55
12	1581	N	710	-0-	-871	-0-	710	2			N	-0-					55
01	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1023	2	2	9	N	2					57
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					55
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					65
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					10
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	2	96	9	N	87					97
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	675	2	99	9	N	90	90	1			97
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1984	2	9	9	N	8					68
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2369	2	8	9	N	7					75
01	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2161	2	11	9	N	10					85
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					67
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					67
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					67
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	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

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
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

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	T. A.		58	-0-	58	117	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		34	-0-	34	151	34	2			Y	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					5
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					5
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
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

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

11	293	X	77	-0-	-216	-0-	77	2			Y	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					74
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					74
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					55
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					55
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					55
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

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	206	101	2			N	-0-					-0-
01	311	X	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					38
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					38
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					38
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	N	16					98
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	89	1			25
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13					38
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		124	-0-	124	233	124	2			N	-0-					-0-
01	344	X	111	-0-	-233	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					8
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	374	2	50	9	N	45					53
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1201	2	17	9	N	15					60
12	1457	N	924	-0-	-533	-0-	918	2	6	9	N	5					65
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	946	2	8	9	N	7					72
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

11	416	X	39	-0-	-377	-0-	39	2			N	-0-					62
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
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

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					80
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					80
01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					80
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					72
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					72
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	2	31	9	N	28					148
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1226	2	17	9	N	15					163
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	N	19					182
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					67
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					67
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					83
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					83
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
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-

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					35
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			N	-0-					92
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					92
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					92
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

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
11	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					60
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					60
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					60
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					55
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					55
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					55
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					200
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					200
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

11	122	N	34	-0-	-88	-0-	34	2			Y	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					38
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

11	14B2	EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	141	-0-	141	307	141	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	169	-0-	-307	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					15
12	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					15
01	2976	N	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					15
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

11	774	N	178	-0-	-596	-0-	178	2			Y	-0-					18
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					18
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					18
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	802	2	17	9	N	15					138
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	2	19	9	N	17	96	1			59
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	N	9					68
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22					32
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					32
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	885	2	59	9	Y	54					86
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					4
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					7
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

11	14B2 EXT		178	-0-	178	249	178	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		153	-0-	153	402	153	2			Y	-0-					-0-
01	554	X	152	-0-	-402	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	Y	4					67
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	Y	2					69
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1588	2	3	9	Y	3					72
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72	188	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
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

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
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	150	1	1334	2	Y	30					38
							33	9									
12	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	109	1	927	2	Y	38					76
							42	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1320	2	Y	12	81	1			7
							13	9									
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									

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					17
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					17
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					32
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					32
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					32
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1675	2	3	9	N	3					85
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1435	2	53	9	N	48					133
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1528	2	52	9	N	47					180
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
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

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					58
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					58
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					58
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

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
11	T. A.		97	-0-	97	97	93	2	4	9	Y	4					15
12	T. A.		114	-0-	114	211	93	2	21	9	Y	19					34
01	T. A.		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					34
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	209	105	2			N	-0-					-0-
01	289	X	80	-0-	-209	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		676	-0-	676	1309	676	2			Y	-0-					26
12	T. A.		531	-0-	531	1840	531	2			Y	-0-					26
01	T. A.		460	-0-	460	2300	423	2	37	9	Y	34	58	1			2
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					163
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					163
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					163
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
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

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
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					57
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	727	2	98	9	Y	89	137	1			9
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					9
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		107	-0-	107	107	106	2	1	9	Y	1					1
12	14B2 EXT		118	-0-	118	225	118	2			Y	-0-					1
01	332	X	107	-0-	-225	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	476	2	12	9	Y	11					34
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	694	2	9	9	Y	8	28	1			14
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	Y	11					25
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	14	2	Y	15					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1			4
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

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 #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	Y	11					190
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					190
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	172	1			18
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

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					138
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					138
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					138
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					138
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					138
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					151

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					36
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					36
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					36
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					25
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					82
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					83
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1					84
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		154	-0-	154	212	154	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		133	-0-	133	345	133	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		142	-0-	142	487	142	2			Y	-0-					-0-
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	1030	2	8	9	Y	7					27
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	19	1			14
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1415	2	8	9	Y	7					21
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	2052	2			N	-0-					165
12	3224	X	684	-0-	-2540	-0-	684	2			N	-0-					165
01	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	433	2	6	9	N	5					170
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

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
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

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	7					11
							8	9									
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	169	1	1437	2	Y	10					21
							11	9									
01	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	174	1	1489	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
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									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1798	2	30	9	N	27					130
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1677	2	15	9	N	14	133	1			11
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	N	29					40
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
01	255	X	127	-0-	-128	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

11	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	267	1	2367	2	Y	15					18
							17	9									
12	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	291	1	2480	2	Y	19					37
							21	9									
01	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	263	1	2245	2	Y	6	40	1			3
							7	9									
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									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					108
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					108
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

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

11	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	215	105	2			Y	-0-					-0-
01	275	X	60	-0-	-215	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

11	6996	X	1008	-0-	-5988	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1265	-0-	-1246	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					26
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9					35
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					87
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					87
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					87
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					82
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	98	1			3
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

11	630	N	580	-0-	-50	-0-	567	2	13	9	N	12					82
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16					98
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					98
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		108	-0-	108	272	108	2			N	-0-					-0-
01	352	X	80	-0-	-272	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	192	2	2	9	N	2					13
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	N	1	6	1			8
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	2					10
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13	9	N	12					60
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					73
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					73
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

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					80
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					80
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	163	2	55	9	N	50	50	1			80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					15
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	835	2	30	9	N	27					42
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					42
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					6
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					6
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					6
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

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 #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3774	-0-	-516	-0-	3753	2	21	9	Y	19					28
12	4433	X	3503	-0-	-930	-0-	3468	2	35	9	Y	32					60
01	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3568	2	19	9	Y	17					77
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	N	27					90
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	2	14	9	N	13					103
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	N	14					117
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1605	2	6	9	N	5					75
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1651	2	11	9	N	10					85
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	2	6	9	N	5					90
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	941	2	11	9	N	10					143
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	813	2	54	9	N	49					192
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	653	2	1	9	N	1	156	1			37
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	2839	2	23	9	Y	21					26
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	2			Y	-0-					26
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	2925	2	78	9	Y	71					97
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

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 #: 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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	2	14	9	N	13					16
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12	17	1			11
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					23
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

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
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					22
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2564	2	44	9	N	40					62
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					62
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

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
11	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					43
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	Y	4					47
01	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2196	2	9	9	Y	8					55
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50

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
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1394	2	84	9	N	76					93
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					93
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					93
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					38
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			N	-0-					38
01	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	2			N	-0-					38
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

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					15
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					13
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	291	2	58	9	N	53					93
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					93
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	2	35	9	N	32					125
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					12
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					12
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					12
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

11	1110	N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-					15
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					15
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					15
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					204
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					204
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					204
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					204
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					204
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					209

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	8					99
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					99
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					99
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

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	3					53
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
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

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
11	690	N	511	-0-	-179	-0-	494	2	17	9	Y	15					21
12	744	N	445	-0-	-299	-0-	438	2	7	9	Y	6	11	1			16
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12	12	1			16
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

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
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1361	2	8	9	Y	7					108
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			Y	-0-					108
01	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1022	2	1	9	Y	1					109
*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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	X	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					9
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					9
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					13
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					13
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					13
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

11	930	X	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					154
12	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					154
01	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					154
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					52
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					52
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					52
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2446	2	11	9	N	10					147
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2467	2	4	9	N	4	126	1			25
01	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2297	2	3	9	N	3					28
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					72
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-	60	1			12
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					12
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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					1
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					1
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					1
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

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - 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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					9
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					9
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
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

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	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

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

11	7050	#	6537	-0-	-513	-0-	6016	3	521	9	N	474	552	1			92
12	7223	#	6581	-0-	-642	-0-	6038	3	543	9	N	494	376	1			210
01	7142	R	7142	-0-	-0-	-0-	6596	3	546	9	N	496	574	1			132
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

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

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					178
12	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	2			N	-0-					178
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					178
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					158
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					158
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					158
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

11	1050	#	281	-0-	-769	-0-	281	2			N	-0-					94
12	1240	#	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					94
01	1240	#	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					94
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

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
11	810	#	517	-0-	-293	-0-	450	1	67	2	N	-0-					132
12	837	#	617	-0-	-220	-0-	450	1	164	2	N	3					135
							3	9									
01	837	#	721	-0-	-116	-0-	450	1	271	2	N	-0-					135
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									

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	B -0-	101	3	6	9	Y	5					5
12	403	N	70	-0-	-333	B -0-	56	3	14	9	Y	13					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					18
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	1350	X	1057	-0-	-293	B	-0-	61	1	979	3	Y	15	11	1				8
								17	9										
12	1395	X	585	-0-	-810	B	-0-	46	1	521	3	Y	16	17	1				7
								18	9										
01	1446	X	1446	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1341	3	Y	28	31	1				4
								31	9										
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										

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

11	1380	X	840	-0-	-540	B	-0-	43	1	735	3	Y	56	57	1			9
								62	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	B	-0-	50	1	800	3	Y	75	61	1			23
								83	9									
01	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1015	3	Y	97	114	1			6
								107	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	3540	X	2442	-0-	-1098	B	-0-	62	1	2157	3	N	203	194	1			66
								223	9									
12	3658	X	2751	-0-	-907	B	-0-	67	1	2433	3	N	228	234	1			60
								251	9									
01	3503	X	2724	-0-	-779	B	-0-	66	1	2366	3	N	265	307	1			18
								292	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

11	180	X	170	-0-	-10	B	-0-	80	3	90	9	Y	82	40	1			50
12	186	X	35	-0-	-151	B	-0-	20	3	15	9	Y	14	12	1			52
01	162	X	162	-0-	-0-	B	-0-	87	3	75	9	Y	68	65	1			55
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7076	-0-	-736	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	930	-0-	-1140	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1120	-0-	-1019	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1230	X	949	-0-	-281	-0-	949	3		N	-0-			-0-
12	1271	X	1267	-0-	-4	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
01	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
12	7192	X	5889	-0-	-1303	-0-	5889	3		N	-0-			-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3		N	-0-			-0-
12	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	6716	3		N	-0-			-0-
01	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

11	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
12	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

11	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

11	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

11	5460	X	5044	-0-	-416	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

11	1740	X	1559	-0-	-181	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1740	-0-	-58	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

11	19020	X	13940	-0-	-5080	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	17405	-0-	-3830	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
01	21235	X	17501	-0-	-3734	-0-	17501	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6274	-0-	-896	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 8048

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					194
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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

11	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			Y	-0-							-0-
12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1194	2	79	9	Y	72	36	1					36
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1312	2	95	9	Y	86	56	1					66
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	3720	X	2404	-0-	-1316	-0-	2227	2	177	9	Y	161	113	1			86
12	3844	X	1548	-0-	-2296	-0-	1482	2	66	9	Y	60	116	1			30
01	3844	X	1648	-0-	-2196	-0-	1572	2	76	9	Y	69	47	1			52
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1419	2	55	9	Y	50	31	1			27
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2276	2	81	9	Y	74	65	1			36
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	Y	54	49	1			41
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4095	2	195	9	Y	177	118	1			96
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4018	2	106	9	Y	96	145	1			47
01	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3532	2	101	9	Y	92	69	1			70
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11	5	1			6
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	9	1			12
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3811	2	50	9	Y	45					191
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4386	2	47	9	Y	43					234
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4426	2	48	9	Y	44	191	1			87
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

11	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1419	2	20	9	Y	18	11	1			10
12	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1369	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1160	2	10	9	Y	9	7	1			7
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6097	2	85	9	Y	77	46	1			151
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5538	2	43	9	Y	39	61	1			129
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5909	2	51	9	Y	46	30	1			145
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4724	2	80	9	Y	73	45	1			39
12	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	3301	2	32	9	Y	29	54	1			14
01	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	3779	2	40	9	Y	36	23	1			27
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

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	16	1			16
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	Y	108	72	1			52
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2659	2	123	9	Y	112	79	1			85
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

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1287	-0-	-1383	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1501	-0-	-1499	723	1487	2	14	9	Y	13	15	1			8
12	2010	N	1287	-0-	-723	-0-	1270	2	17	9	Y	15	15	1			8
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2709	2	14	9	Y	13	15	1			6
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14	15	1			10
04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2842	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	Y	7	8	1			3
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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8228	X	1307	-0-	-6921	-0-	1304	2	3	9	N	3	4	1			2
12	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	1			2
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4	4	1			2
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

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
11	3000	N	1979	-0-	-1021	4095	1977	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3100	N	1943	-0-	-1157	2938	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3100	N	1886	-0-	-1214	1724	1884	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1786	-0-	-1214	4564	1782	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	3100	N	1900	-0-	-1200	3364	1893	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	3100	N	1891	-0-	-1209	2155	1887	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2705	N	1804	-0-	-901	-0-	1798	2	6	9	Y	5	5	1			3
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2206	-0-	-794	4949	83	1	2116	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3947	79	1	2011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3100	N	2232	-0-	-868	3079	87	1	2138	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
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-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2128	-0-	-872	4011	2121	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	3100	N	2262	-0-	-838	3173	2253	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	3100	N	2190	-0-	-910	2263	2183	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3100	N	2165	-0-	-935	547	2157	2	8	9	Y	7	7	1			5
*04	2649	N	2102	-0-	-547	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2162	-0-	-838	6517	84	1	2077	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	3100	N	2314	-0-	-786	5731	266	1	2047	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	4854	246	1	1975	2	Y	2					4
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2951	2	Y	1	7	1			1
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	373	1 4 9	2846	2	Y	4					5
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1 2 9	2744	2	Y	2					7
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1 1 9	3004	2	Y	1	7	1			1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1 3 9	2945	2	Y	3					4
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2970	2	Y	3					7

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1927	-0-	-1073	2947	155	1 3 9	1769	2	Y	3	4	1			2
12	3100	N	2010	-0-	-1090	1857	161	1 3 9	1846	2	Y	3					5
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1 7 9	1656	2	Y	6	4	1			7
02	2185	N	1604	-0-	-581	-0-	142	1 3 9	1459	2	Y	3					10
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	153	1 3 9	1602	2	Y	3	6	1			7
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1 3 9	1399	2	Y	3	6	1			4

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1652	-0-	-1348	467	133	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2110	N	1643	-0-	-467	-0-	133	1 1 9	1509	2	Y	1					1
01	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	150	1	1539	2	Y	-0-					1
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	132	1	1361	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	143	1 1 9	1492	2	Y	1	1	1			1
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1 1 9	1430	2	Y	1	1	1			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
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1 2 9	170	2	Y	2	2	1			2
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1 1 9	184	2	Y	1					3
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	252	2	Y	3	2	1			4
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	12	1 2 9	125	2	Y	2					6
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	259	2	Y	2	3	1			5
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1 2 9	175	2	Y	2	4	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5171	-0-	-619	-0-	5156	2	15	9	Y	14	17	1			8
12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5243	2	19	9	Y	17	16	1			9
01	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5040	2	14	9	Y	13	16	1			6
02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
03	5983	X	4037	-0-	-1946	-0-	4020	2	17	9	Y	15	16	1			11
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2235	-0-	-765	5556	85	1	2150	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2264	-0-	-836	4720	85	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	115	1	2890	3	Y	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	3					4
							3	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1891	-0-	-1109	5368	71	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2014	-0-	-1086	4282	235	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1983	-0-	-1117	3165	220	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	141	1	3499	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	452	1	3492	2	Y	7					10
							8	9									
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1	3286	2	Y	6					16
							7	9									
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									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	290	1	3304	2	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	292	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	329	1	3401	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	228	1	2591	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	231	1	2616	2	Y	2					3
							2	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1	2656	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	231	1	2392	2	Y	2					5
							2	9									
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	243	1	2543	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2561	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

11	3000	N	1447	-0-	-1553	2159	56	1	1388	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
12	3100	N	1408	-0-	-1692	467	160	1	1242	2	Y	5					7
							6	9									
01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183	1	1466	2	Y	4					11
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					1
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

11	3000	N	1510	-0-	-1490	396	58	1	1451	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2080	N	1684	-0-	-396	-0-	196	1	1486	2	Y	2					3
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	Y	2					5
							2	9									
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									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

11	3000	N	1396	-0-	-1604	2764	1386	2	10	9	Y	9	10	1			5
12	3100	N	1545	-0-	-1555	1209	1534	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	2573	N	1364	-0-	-1209	-0-	1354	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	Y	10	10	1			7
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

11	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1655	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1681	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

11	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	98	1	2429	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	290	1	2374	2	Y	2					3
							2	9									
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	313	1	2502	2	Y	1					4
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	3000	N	1880	-0-	-1120	3367	1873	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	3100	N	1959	-0-	-1141	2226	1950	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	3100	N	2162	-0-	-938	1288	2155	2	7	9	Y	6	7	1			3
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1346	2	12	9	Y	11	12	1			6
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	11	1			6
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1			8
03	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1269	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2094	-0-	-906	7178	2064	2	30	9	Y	27	31	1			16
12	3100	N	2058	-0-	-1042	6136	2023	2	35	9	Y	32	31	1			17
01	3100	N	2147	-0-	-953	5183	2118	2	29	9	Y	26	31	1			12
02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1			23
03	3100	N	2098	-0-	-1002	3295	2067	2	31	9	Y	28	30	1			21
*04	3000	N	2027	-0-	-973	2322	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	132	1	3317	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

11	3000	N	1503	-0-	-1497	976	1501	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2669	N	1693	-0-	-976	-0-	1691	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

11	3000	N	2436	-0-	-564	9575	197	1	2238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	3100	N	2239	-0-	-861	8714	181	1	2056	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1	1819	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

11	3000	N	1504	-0-	-1496	2889	1462	2	42	9	Y	38	44	1			22
12	3100	N	1379	-0-	-1721	1168	1331	2	48	9	Y	44	43	1			23
01	2684	N	1516	-0-	-1168	-0-	1475	2	41	9	Y	37	43	1			17
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1394	2	43	9	Y	39	42	1			29
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

11	3000	N	1789	-0-	-1211	4668	1789	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2076	-0-	-1024	3644	2076	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1690	-0-	-1410	2234	1690	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2021	2	18	9	Y	16	18	1			9
12	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2127	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2122	2	18	9	Y	16	18	1			7
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2075	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

11	2270	N	1306	-0-	-964	-0-	1299	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	Y	7	7	1			5
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

11	3000	N	2226	-0-	-774	4854	180	1	2045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2603	-0-	-497	4357	210	1	2392	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	2251	-0-	-849	3508	199	1	2051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									
03	3100	N	1916	-0-	-1184	1351	167	1	1748	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	3000	N	1855	-0-	-1145	206	161	1	1693	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	136	1	3426	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	137	1	3473	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1	3372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3016	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	3038	N	2946	-0-	-92	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2918	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3016	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	3038	N	2946	-0-	-92	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2918	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2024	-0-	-976	6697	79 3	1 9	1942	2	Y	3	11	1			2
12	3100	N	2357	-0-	-743	5954	275 6	1 9	2076	2	Y	5					7
01	3100	N	2241	-0-	-859	5095	248 4	1 9	1989	2	Y	4					11
02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224 1	1 9	1753	2	Y	1	10	1			2
03	3100	N	2298	-0-	-802	3471	254 4	1 9	2040	2	Y	4					6
*04	3000	N	1932	-0-	-1068	2403	87 4	1 9	1841	2	Y	4					10

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
*06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	39	1	450	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	36	1	412	2	Y	9					16
							10	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	1			5
02	560	X	136	-0-	-424	-0-	11	1	113	2	Y	11					16
							12	9									
03	620	X	547	-0-	-73	-0-	47	1	491	2	Y	8	9	1			15
							9	9									
04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	13	1			12
							11	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1758	-0-	-1242	282	67	1	1688	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	2297	N	2015	-0-	-282	-0-	255	1	1754	2	Y	5					7
							6	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	213	1	1734	2	Y	5					12
							6	9									
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									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	242	1	2725	2	Y	7					14
							8	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	282	1	2902	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	250	1	2580	2	Y	10					27
							11	9									
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	279	1	2902	2	Y	8	15	1			20
							9	9									
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	9	17	1			12
							10	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	57 11	1 9	1437	3	Y	10	10	1			-0-
12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64 14	1 9	1626	3	Y	13	13	1			-0-
01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59 13	1 9	1452	3	Y	12	12	1			-0-
02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59 11	1 9	1369	3	Y	10	10	1			-0-
*03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68 13	1 9	1573	3	Y	12	12	1			-0-
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62 10	1 9	1453	3	Y	9	9	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2536	-0-	-464	7734	205	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2505	-0-	-595	7139	203	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2610	-0-	-490	6649	231	1	2379	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	1833	-0-	-1167	2860	1824	2	9	9	Y	8	10	1			5
12	3100	N	1874	-0-	-1226	1634	1863	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	3100	N	1746	-0-	-1354	280	1736	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	10	1			7
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2371	-0-	-629	2994	2326	2	45	9	Y	41	49	1			24
12	3100	N	2108	-0-	-992	2002	2053	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	3100	N	1749	-0-	-1351	651	1704	2	45	9	Y	41	48	1			19
02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
03	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	1648	2	48	9	Y	44	47	1			32
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334

11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	2971	2	43	9	Y	39	46	1			23
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1			24
01	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2895	2	43	9	Y	39	45	1			18
02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2864	2	45	9	Y	41	44	1			30
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

11	3660	X	3610	-0-	-50	-0-	291	1	3308	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
12	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	287	1	3252	2	Y	9					17
							10	9									
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	312	1	3217	2	Y	16	12	1			21
							18	9									
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	293	1	3015	2	Y	12					33
							13	9									
03	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	306	1	3184	2	Y	9	18	1			24
							10	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	21	1			14
							12	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

11	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	289 7	1 9	3279	2	Y	6	8	1			5
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	295 8	1 9	3338	2	Y	7					12
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	331 11	1 9	3408	2	Y	10	8	1			14
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295 10	1 9	3042	2	Y	9					23
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	316 6	1 9	3294	2	Y	5	12	1			16
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	279 9	1 9	2928	2	Y	8	14	1			10

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	126 22	1 9	3178	3	Y	20	20	1			-0-
12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126 29	1 9	3204	3	Y	26	26	1			-0-
01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	131 25	1 9	3188	3	Y	23	23	1			-0-
02	3332	X	3039	-0-	-293	-0-	127 22	1 9	2890	3	Y	20	20	1			-0-
*03	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	126 26	1 9	2930	3	Y	24	24	1			-0-
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	129 19	1 9	2993	3	Y	17	17	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

11	3000	N	2125	-0-	-875	6537	167 26	1 9	1932	2	Y	24	29	1			20
12	3100	N	2194	-0-	-906	5631	172 25	1 9	1997	2	Y	23					43
01	3100	N	2042	-0-	-1058	4573	175 43	1 9	1824	2	Y	39	29	1			53
02	2800	N	2114	-0-	-686	3887	176 34	1 9	1904	2	Y	31					84
03	3100	N	2509	-0-	-591	3296	213 23	1 9	2273	2	Y	21	45	1			60
*04	3000	N	2222	-0-	-778	2518	189 31	1 9	2002	2	Y	28	52	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					1
12	5766	X	4754	-0-	-1012	-0-	385	1	4369	2	Y	-0-					1
01	5766	X	4882	-0-	-884	-0-	430	1	4452	2	Y	-0-					1
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

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2699	2	37	9	Y	34	39	1			20
12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			21
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2734	2	36	9	Y	33	39	1			15
02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2735	2	39	9	Y	35	38	1			26
04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22

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
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	Y	1					2
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	2					4
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		11225	-0-	11225	11657	11215	2	10	9	N	9	4	1			5
12	T. A.		8074	-0-	8074	19731	8063	2	11	9	N	10	10	1			5
01	25872	X	6141	-0-	-19731	-0-	6131	2	10	9	N	9	10	1			4
02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
03	10726	X	5390	-0-	-5336	-0-	5379	2	11	9	N	10	10	1			7
04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	424	-0-	-1616	-0-	15	1	400	2	N	8	33	1			6
							9	9									
12	1705	N	766	-0-	-939	-0-	87	1	662	2	N	15					21
							17	9									
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	N	13					34
							14	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3	9	N	3	7	1			38
*04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12432	-0-	-708	-0-	12422	2	10	9	Y	9	10	1			5
12	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14276	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	13578	X	12907	-0-	-671	-0-	12897	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	13578	X	12637	-0-	-941	-0-	12628	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	16751	-0-	-109	-0-	16750	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	17422	X	16817	-0-	-605	-0-	16816	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15251	-0-	-2171	-0-	15250	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4410	2	11	9	N	10	12	1			6
12	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	4442	2	13	9	N	12	12	1			6
01	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4375	2	12	9	N	11	12	1			5
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4235	2	12	9	N	11	12	1			8
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

11	930	X	729	-0-	-201	-0-	720	2	9	9	N	8					130
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	1059	2	17	9	N	15					145
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	817	2	28	9	N	25					170
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	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					170

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

11	540	N	462	-0-	-78	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					59
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					59
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	51	1			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1631	2	N	4					60
							4	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	2	N	2					62
							2	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					62
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

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	8	1	1012	2	Y	3					40
							3	9									
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	8	1	1010	2	Y	4					44
							4	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					46
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	11	1	1258	2	Y	3					19
							3	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	1270	2	Y	-0-					19
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					19
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

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
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	10	1	1205	2	Y	6					21
							7	9									
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	11	1	1293	2	Y	-0-					21
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					21
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	16	1	2151	2	Y	-0-					39
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	17	1	2279	2	Y	-0-					39
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					39
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	14	1	1829	2	N	-0-					168
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	12	1	1630	2	N	2					170
							2	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
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

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	10	1	1400	2	N	3					97
							3	9									
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	11	1	1490	2	N	1					98
							1	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					111
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	4	1	513	2	Y	1					9
							1	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	4	1	561	2	Y	1					10
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1513	2	Y	3					48
							3	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	11	1	1440	2	Y	5					53
							6	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					56
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	4	1	536	2	Y	-0-					35
12	744	N	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	Y	-0-					35
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					35
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	16	1	1928	2	Y	2					57
							2	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	17	1	2004	2	Y	6					63
							7	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	48	1			18
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	18	1	2427	2	Y	3					59
							3	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	19	1	2610	2	Y	3					62
							3	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	29	1			36
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	2	Y	4					53
							4	9									
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	2	Y	5					58
							6	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	41	1			19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	17	1	2273	2	N	-0-					90
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	17	1	2296	2	N	1					91
							1	9									
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					91
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	Y	4					63
							4	9									
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	10	1	1340	2	Y	-0-					63
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2					65
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

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	14	1	1894	2	Y	-0-					79
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	14	1	1846	2	Y	-0-					79
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	20	1			59
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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	2	N	-0-					49
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					49
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	16	1	2206	2	Y	-0-					52
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					54
							2	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	26	1			28
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

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
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	8	1	1016	2	Y	6					86
							7	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	9	1	1230	2	Y	-0-	40	1			46
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13					59
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	22	1	2974	2	Y	3					67
							3	9									
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	23	1	3150	2	Y	6					73
							7	9									
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3000	2	10	9	Y	9	34	1			48
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	13	1	1683	2	Y	-0-					26
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	12	1	1651	2	Y	1					27
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2357	-0-	-223	-0-	20	1	2329	2	Y	7					26
							8	9									
12	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	21	1	2506	2	Y	5					31
							6	9									
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	22	1	2924	2	Y	-0-					41
12	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	21	1	2828	2	Y	-0-					41
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			Y	-0-					41
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	7					101
							8	9									
12	2852	N	2213	-0-	-639	-0-	16	1	2197	2	Y	-0-	46	1			55
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13					68
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1053	2	Y	-0-					86
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1036	2	Y	2					88
							2	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	88	1			4
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	13	1	1720	2	Y	1					63
							1	9									
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	13	1	1691	2	Y	5					68
							6	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5					73
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	22	1	2625	2	Y	3					66
							3	9									
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2782	2	Y	11					77
							12	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2708	2	6	9	Y	5	59	1			23
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

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	10	1	1361	2	Y	-0-					58
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	10	1	1337	2	Y	2					60
							2	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	29	1			31
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

11	4170	X	1363	-0-	-2807	-0-	10	1	1353	2	Y	-0-					39
12	2449	X	1732	-0-	-717	-0-	13	1	1711	2	Y	7					46
							8	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7					53
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	2	Y	4					53
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	Y	6					59
							7	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	41	1			19
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

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
11	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	8	1	1022	2	Y	5					75
							6	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	4					79
							4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					81
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

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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2371	2	Y	2					36
							2	9									
12	2325	N	1060	-0-	-1265	-0-	8	1	1052	2	Y	-0-					36
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					36
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

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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	2	N	-0-					59
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	13	1	1748	2	N	-0-					59
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					59
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

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
11	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	21	1	2511	2	Y	1					48
							1	9									
12	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	21	1	2495	2	Y	3					51
							3	9									
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2360	2	3	9	Y	3	39	1			15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	14	1	1939	2	Y	5					61
							6	9									
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	15	1	2040	2	Y	7					68
							8	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					73
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

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
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	12	1	1669	2	Y	3					52
							3	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	2	Y	7					59
							8	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4					63
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	13	1	1729	2	N	-0-					81
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					81
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					82
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

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	22	1	3011	2	Y	4					60
							4	9									
12	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	23	1	3039	2	Y	5					65
							6	9									
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3031	2	2	9	Y	2	46	1			21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	165	-0-	-75	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					59
12	248	X	104	-0-	-144	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					59
01	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-	52	1			7
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

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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					51
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	23	1			28
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					28
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

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
11	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	14	1	1848	2	Y	3					26
							3	9									
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	12	1	1628	2	Y	1					27
							1	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					31
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	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
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	11	1	1417	2	Y	1					60
							1	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	10	1	1299	2	Y	-0-					60
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					60
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

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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					48
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					48
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					48
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	17	1	2252	2	Y	-0-					35
12	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	17	1	2228	2	Y	1					36
							1	9									
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					36
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	2	N	-0-					15
12	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	17	1	2269	2	N	-0-					15
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					16
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

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

11	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					88
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1302	2	2	9	N	2					90
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					92
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	15	1	1984	2	Y	-0-					32
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1974	2	Y	1					33
							1	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	18	1	2384	2	Y	7					107
							8	9									
12	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	22	1	3017	2	Y	-0-	49	1			58
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3018	2	13	9	Y	12					70
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	16	1	1852	2	Y	7					26
							8	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	15	1	1795	2	Y	-0-					26
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					26
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-					44
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	6	1	657	2	Y	-0-					44
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	34	1			10
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	-0-					60
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	2	Y	4					64
							4	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	45	1			20
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	13	1	1794	2	Y	-0-					53
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1703	2	Y	4					57
							4	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	40	1			18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HART GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 250741	COMPL. DATE 07/31/2009					TOTAL DEPTH 10718	PERF.10224 - 10548				
11	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	28 13	1 9	3749	2	Y	12					159
12	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	30 9	1 9	4024	2	Y	8					167
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3812	2	11	9	Y	10	83	1			94
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27 14	1 9	3547	2	Y	13					107
03	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	29 13	1 9	3892	2	Y	12					119
04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
	BAILEY GAS UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 251134	COMPL. DATE 12/09/2008					TOTAL DEPTH 10968	PERF.11198 - 13855				
11	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	25	1	3340	2	N	-0-					123
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	27	1	3560	2	N	-0-					123
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	2			N	-0-					123
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	3138	2	N	4					127
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
	HUNT GAS UNIT				WELL #: 4D	RRCID -> 251572	COMPL. DATE 05/11/2009					TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9228 - 10739				
11	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	9 1	1 9	1260	2	Y	1					57
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	10 4	1 9	1290	2	Y	4					61
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	42	1			19
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1170	2	Y	3					22
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1383	2	Y	8					30
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 252945	COMPL. DATE 08/21/2009					TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9182 - 10661				
11	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	23	1	3074	2	Y	-0-					44
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	23	1	3093	2	Y	-0-					44
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					44
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

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
11	1320	N	766	-0-	-554	-0-	758	2	8	9	N	7					30
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					30
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

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					232
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					232
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					19
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					19
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					32
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					32
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					32
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					103
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					103
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					103
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

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
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10					159
12	1643	X	588	-0-	-1055	-0-	588	2			N	-0-					159
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	2	36	9	N	33					192
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

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					14
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					14
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					14
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					61
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					61
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					122
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					122
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					127
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-					89
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					89
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					52
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					52
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					39
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					39
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

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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			Y	-0-					10
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					10
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

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
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					132
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					132
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					132
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

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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	3	43	9	N	39					102
12	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1746	3	30	9	N	27					129
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	3	20	9	N	18					147
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

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
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					14
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					14
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					4
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					4
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

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
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			73
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1590	X	483	-0-	-1107	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	819	-0-	-762	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	148	-0-	-1123	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	978	-0-	-510	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	760	-0-	-728	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
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

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	3			Y	-0-					30
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					30
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			Y	-0-					30
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			161
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

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
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					10
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					10
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	3	69	9	Y	63	64	1			9
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					27
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-	7	7			20
*01	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					20
*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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	116	-0-	-1589	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1108	3	41	9	Y	37	39	1			4
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1124	3	39	9	Y	35	35	1			4
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1088	3	36	9	Y	33	33	1			4
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

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2513	-0-	-277	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	641	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	629	3	13	9	Y	12	13	1			1
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	591	3	13	9	Y	12	12	1			1
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

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
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	164	3	101	9	Y	92					92
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					92
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					92
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

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
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

11	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1020	N	617	-0-	-403	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

11	300	N	92	-0-	-208	-0-	89	3	3	9	Y	3					3
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-					3
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					3
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					4
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1860	X	337	-0-	-1523	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	312	-0-	-1455	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	382	-0-	-889	-0-	382	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

11	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2121	-0-	-309	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
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

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			Y	-0-					17
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					17
01	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					17
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	479	-0-	-421	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	378	-0-	-738	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1308	-0-	-1122	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	987	-0-	-1524	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	11	-0-	-2252	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					14
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					14
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	3	69	9	Y	63	68	1			9
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1260	N	521	-0-	-739	-0-	521	3			Y	-0-					6
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					6
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					6
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

11	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	3			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2220	-0-	-39	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					40
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-	10	7			30
*01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					30
*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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					6
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
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

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
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					147
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	40	7			107
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					107
*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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2261	3	117	9	Y	106	109	1			12
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2348	3	110	9	Y	100	102	1			10
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2173	3	100	9	Y	91	91	1			10
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2308	3	62	9	Y	56	86	1			47
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2385	3	29	9	Y	26	49	1			24
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					24
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					5
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	59	1			9
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					25
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					25
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					25
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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
11	T. A.		71	-0-	71	344	71	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					-0-
01	536	X	192	-0-	-344	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			Y	-0-					173
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-	146	7			27
*01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					27
*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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1305	-0-	-710	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

11	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3627	-0-	527	1358	3627	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4700	-0-	1600	2958	4700	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

11	390	X	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	403	X	185	-0-	-218	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	775	N	325	-0-	-450	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	332	-0-	-718	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

11	2610	X	1716	-0-	-894	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1230	X	805	-0-	-425	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

11	1710	X	950	-0-	-760	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	793	-0-	-1501	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

11	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

11	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	280	-0-	-1518	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	806	N	232	-0-	-574	-0-	232	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	864	-0-	-666	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
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

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	248	X	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1003	-0-	-797	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

11	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	1481	3	31	9	Y	28	30	1			3
12	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1611	3	31	9	Y	28	28	1			3
01	1643	X	868	-0-	-775	-0-	851	3	17	9	Y	15	16	1			2
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					82
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	3			Y	-0-					82
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					82
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
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

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1116	3	135	9	Y	123	84	1			102
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1141	3	63	9	Y	57	107	1			52
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-					52
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2577	3	24	9	Y	22	23	1			3
12	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			1
01	2976	X	81	-0-	-2895	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
11	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2773	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	N	3829	-0-	729	729	3821	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	3698	-0-	598	1327	3690	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
11	2850	X	2080	-0-	-770	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	493	-0-	-17	-0-	490	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	527	X	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	527	X	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1682	3			Y	-0-	7	1			-0-
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					115
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

11	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1237	3	47	9	Y	43	44	1			5
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	836	3	30	9	Y	27	29	1			3
01	1147	N	598	-0-	-549	-0-	578	3	20	9	Y	18	19	1			2
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

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
11	1890	X	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	458	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	472	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	352	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4620	X	3323	-0-	-1297	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
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

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

11	1530	N	449	-0-	-1081	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

11	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	775	X	397	-0-	-378	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	713	X	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

11	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
12	2428	N	2287	-0-	-141	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

11	3000	N	3041	-0-	41	125	3041	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	2890	-0-	-125	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1007	3	41	9	Y	37	39	1			4
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1027	3	40	9	Y	36	36	1			4
01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	808	3	30	9	Y	27	28	1			3
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	N	2486	-0-	-245	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	904	-0-	-1136	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	538	-0-	-1570	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	115	-0-	-1373	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

11	4020	X	2631	-0-	-1389	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

11	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2370	N	1600	-0-	-770	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3534	-0-	534	534	3534	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3138	-0-	38	572	3138	3			N	-0-					-0-
01	2633	N	2061	-0-	-572	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

11	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1767	3	29	9	Y	26	27	1			3
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	Y	26	26	1			3
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	22	1			2
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

11	750	X	498	-0-	-252	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

11	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	992	N	285	-0-	-707	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

11	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1588	-0-	-954	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

11	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32	9	Y	29	31	1			3
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	405	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
11	240	X	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	248	X	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
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

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
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					172
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					172
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					172
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1281	-0-	-999	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	592	3	19	9	Y	17	18	1			2
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	533	3	15	9	Y	14	15	1			1
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	554	3	17	9	Y	15	14	1			2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2244	-0-	-246	-0-	2185	3	59	9	Y	54	57	1			6
12	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2144	3	54	9	Y	49	50	1			5
01	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2189	3	54	9	Y	49	49	1			5
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	351	-0-	-1695	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2301	-0-	-1449	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2100	X	1335	-0-	-765	-0-	1289	3	46	9	Y	42	45	1			5
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2138	3	70	9	Y	64	62	1			7
01	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1509	3	48	9	Y	44	46	1			5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1215	3	109	9	Y	99	106	1			11
12	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1219	3	102	9	Y	93	94	1			10
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1133	3	91	9	Y	83	84	1			9
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

11	2730	X	2089	-0-	-641	-0-	2089	3			Y	-0-					30
12	2790	N	2122	-0-	-668	-0-	2122	3			Y	-0-					30
01	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	3			Y	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

11	14B2 EXT		189	-0-	189	812	189	3			N	-0-					-0-
12	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

11	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3105	-0-	105	286	3105	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3249	-0-	149	435	3249	3			N	-0-					-0-
01	3566	X	3131	-0-	-435	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1288	3	103	9	Y	94	83	1			11
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2516	3	208	9	Y	189	180	1			20
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1751	3	141	9	Y	128	134	1			14
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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4357	-0-	1257	1257	4357	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2119	-0-	-981	276	2119	3			Y	-0-					-0-
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	86	-0-	-304	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4160	-0-	1060	1553	4160	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3124	-0-	-472	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3560	-0-	-460	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3350	-0-	-804	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2128	-0-	-2305	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4267	-0-	-533	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3301	-0-	-1628	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

11	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

11	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1917	-0-	-213	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5	7	1			1
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					1
12	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			N	-0-	1	7			-0-
01	3720	X	2299	-0-	-1421	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-	43256	3	216	9	Y	196	211	1			22
12	43892	X	43892	-0-	-0-	-0-	43691	3	201	9	Y	183	186	1			19
01	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	41078	3	185	9	Y	168	168	1			19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	23497	-0-	-2303	-0-	23027	3	470	9	Y	427	449	1			48
12	26071	X	23485	-0-	-2586	-0-	23053	3	432	9	Y	393	400	1			41
01	25730	X	21251	-0-	-4479	-0-	20869	3	382	9	Y	347	349	1			39
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30870	X	24492	-0-	-6378	-0-	24416	3	76	9	Y	69	74	1			8
12	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35465	3	99	9	Y	90	80	1			10
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42660	X	31034	-0-	-11626	-0-	30848	3	186	9	Y	169	184	1			19
12	43741	X	37773	-0-	-5968	-0-	37564	3	209	9	Y	190	189	1			20
01	41850	X	34032	-0-	-7818	-0-	33848	3	184	9	Y	167	168	1			19
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	19034	-0-	-526	-0-	19034	3			Y	-0-					-0-
12	20212	X	19324	-0-	-888	-0-	19324	3			Y	-0-					-0-
01	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	20688	-0-	-2502	-0-	20389	3	299	9	Y	272	286	1			31
12	23281	X	20906	-0-	-2375	-0-	20629	3	277	9	Y	252	257	1			26
01	22537	X	19524	-0-	-3013	-0-	19270	3	254	9	Y	231	231	1			26
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	17044	-0-	-1136	-0-	16650	3	394	9	Y	358	354	1			40
12	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	16930	3	367	9	Y	334	339	1			35
01	17949	X	10829	-0-	-7120	-0-	10605	3	224	9	Y	204	216	1			23
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13743	-0-	-1377	-0-	13495	3	248	9	Y	225	235	1			26
12	15624	X	13880	-0-	-1744	-0-	13650	3	230	9	Y	209	213	1			22
01	15500	X	11271	-0-	-4229	-0-	11088	3	183	9	Y	166	169	1			19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	15124	-0-	-1826	-0-	15111	3	13	9	Y	12	22	1			4
12	17515	X	15337	-0-	-2178	-0-	15329	3	8	9	Y	7					11
01	17515	X	17270	-0-	-245	-0-	2	1	17245	3	Y	21	11	1			21
							23	9									
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

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	22603	-0-	-3047	-0-	22506	3	97	9	Y	88	118	1			38
12	25916	X	22489	-0-	-3427	-0-	22425	3	64	9	Y	58	58	1			38
01	25916	X	22006	-0-	-3910	-0-	1	1	21887	3	Y	107	118	1			27
							118	9									
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

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	22628	-0-	-3082	-0-	1493	1	21054	3	Y	74					131
							81	9									
12	26133	X	23058	-0-	-3075	-0-	1902	1	21081	3	Y	68					199
							75	9									
01	25079	X	23788	-0-	-1291	-0-	1912	1	21801	3	Y	68	182	1			85
							75	9									
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39750	X	35519	-0-	-4231	-0-	35473	3	46	9	Y	42	48	1			5
12	40021	X	35881	-0-	-4140	-0-	35839	3	42	9	Y	38	39	1			4
01	39494	X	33987	-0-	-5507	-0-	33947	3	40	9	Y	36	36	1			4
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31380	X	27588	-0-	-3792	-0-	27532	3	56	9	Y	51	54	1			6
12	31341	X	26916	-0-	-4425	-0-	26865	3	51	9	Y	46	47	1			5
01	30814	X	20016	-0-	-10798	-0-	19979	3	37	9	Y	34	35	1			4
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32880	X	31288	-0-	-1592	-0-	29868	3	1420	9	Y	1291	1253	1			146
12	40427	X	40427	-0-	-0-	-0-	38736	3	1691	9	Y	1537	1522	1			161
01	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	36485	3	1554	9	Y	1413	1416	1			158
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	16028	-0-	-1672	-0-	15925	3	103	9	Y	94	157	1			31
12	17670	X	13581	-0-	-4089	-0-	13526	3	55	9	Y	50					81
01	17050	X	14769	-0-	-2281	-0-	2	1	14618	3	Y	135	78	1			138
							149	9									
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27270	X	25694	-0-	-1576	-0-	25526	3	168	9	Y	153	161	1			17
12	27807	X	25933	-0-	-1874	-0-	25776	3	157	9	Y	143	145	1			15
01	27435	X	25212	-0-	-2223	-0-	25063	3	149	9	Y	135	135	1			15
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28440	X	24982	-0-	-3458	-0-	24753	3	229	9	Y	208	174	1			79
12	29109	X	25251	-0-	-3858	-0-	25057	3	194	9	Y	176	167	1			88
01	29109	X	24302	-0-	-4807	-0-	24083	3	219	9	Y	199	245	1			42
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	21821	-0-	-1399	-0-	1	1	21704	3	Y	105	180	1			35
							116	9									
12	22537	X	21421	-0-	-1116	-0-	21351	3	70	9	Y	64					99
01	22754	X	17189	-0-	-5565	-0-	2	1	17044	3	Y	130	96	1			133
							143	9									
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	25176	-0-	-2454	-0-	24974	3	202	9	Y	184	255	1			80
12	28210	X	25203	-0-	-3007	-0-	25069	3	134	9	Y	122	122	1			80
01	27249	X	24698	-0-	-2551	-0-	2	1	24445	3	Y	228	251	1			57
							251	9									
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38910	X	34375	-0-	-4535	-0-	34104	3	271	9	Y	246	206	1			93
12	40207	X	34257	-0-	-5950	-0-	34029	3	228	9	Y	207	197	1			103
01	40207	X	32618	-0-	-7589	-0-	32364	3	254	9	Y	231	285	1			49
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54630	X	49569	-0-	-5061	-0-	49569	3			Y	-0-					-0-
12	54529	X	49940	-0-	-4589	-0-	49940	3			Y	-0-					-0-
01	53630	X	48970	-0-	-4660	-0-	48970	3			Y	-0-					-0-
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-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39360	X	24230	-0-	-15130	-0-	24228	3	2	9	N	2	2	1			1
12	37975	X	25782	-0-	-12193	-0-	25778	3	4	9	N	4	3	1			2
01	30256	X	23944	-0-	-6312	-0-	23937	3	7	9	N	6	7	1			1
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	357	1	974	2	Y	1					20
							1	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	416	1	1088	2	Y	21	37	1			4
							23	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4
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

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
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	43	1	956	2	Y	1					10
							1	9									
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					10
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	128	1	2845	2	Y	-0-					2
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	188	1	4181	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	146	1	3270	2	Y	-0-					2
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					5
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					5
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	Y	1					15
							1	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	Y	-0-					15
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-					15
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					28
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					28
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	264	1	957	2	Y	1					45
							1	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	6	34	1			17
							7	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	Y	-0-					17
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	Y	1					11
							1	9									
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	48	1	1064	2	Y	-0-					11
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					11
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

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	442	1	1206	2	Y	2					23
							2	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	460	1	1205	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	462	1	1167	2	Y	-0-					4
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	1					11
							1	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	Y	-0-					11
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	45	1	1021	2	Y	-0-					11
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	1					11
							1	9									
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					11
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					11
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	71	1	1574	2	Y	1					17
							1	9									
12	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	68	1	1501	2	Y	-0-					17
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-					17
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					4
01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-					4
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	394	1	1428	2	Y	1					55
							1	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1477	2	Y	9	41	1			23
							10	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	413	1	1503	2	Y	-0-					23
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

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	420	1	843	2	Y	-0-					88
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	452	1	850	2	Y	3	54	1			37
							3	9									
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	528	1	158	2	Y	-0-					37
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1555	-0-	-395	-0-	383	1	1169	2	Y	3					74
							3	9									
12	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	395	1	1293	2	Y	9	35	1			48
							10	9									
01	1798	X	864	-0-	-934	-0-	202	1	662	2	Y	-0-					48
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3104	-0-	-856	-0-	764	1	2333	2	Y	6					152
							7	9									
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	704	1	2306	2	Y	14	71	1			95
							15	9									
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	780	1	2552	2	Y	-0-					95
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	469	1	1701	2	Y	2					54
							2	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1621	2	Y	10	41	1			23
							11	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	444	1	1614	2	Y	-0-					23
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	1					22
							1	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					22
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	1					4
							1	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					4
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

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	598	1	1629	2	Y	2					28
							2	9									
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	596	1	1561	2	Y	30	52	1			6
							33	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	621	1	1569	2	Y	-0-					6
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	67	1	1491	2	Y	1					16
							1	9									
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	64	1	1424	2	Y	-0-					16
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					16
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	1					10
							1	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					10
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					10
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	364	1	1319	2	Y	1					60
							1	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	385	1	1402	2	Y	-0-					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	2	Y	2					22
							2	9									
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	Y	-0-					22
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					22
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	2	Y	-0-					15
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	402	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	1	388	2	Y	-0-					6
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

11	1470	N	938	-0-	-532	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					7
12	1519	N	540	-0-	-979	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					7
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			Y	-0-					13
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					13
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	142	1	514	2	Y	-0-					16
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	149	1	535	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	150	1	544	2	Y	-0-					7
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	276	1	843	2	Y	2					67
							2	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1076	2	Y	6	31	1			42
							7	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	377	1	1233	2	Y	-0-					42
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

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	433	1	1179	2	Y	2					22
							2	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	419	1	1096	2	Y	20	38	1			4
							22	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	392	1	991	2	Y	-0-					4
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

11	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	317	1	967	2	Y	2					122
							2	9									
12	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	371	1	1215	2	Y	8	57	1			73
							9	9									
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	439	1	1436	2	Y	-0-					73
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1410	1	2830	2	Y	-0-					236
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1439	1	2706	2	Y	6	143	1			99
							7	9									
01	4216	X	106	-0-	-4110	-0-	82	1	24	2	Y	-0-					99
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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					7
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			Y	-0-					7
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					7
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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					8
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					8
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					8
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

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					8
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					8
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			Y	-0-					8
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

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			Y	-0-					8
12	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					47
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					47
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-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1352	2			Y	-0-					65
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					65
01	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	345	2			Y	-0-					65
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					23
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					23
01	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-					23
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					8
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					8
01	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					8
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-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	192	-0-	-498	-0-	192	2			Y	-0-					9
12	713	N	251	-0-	-462	-0-	251	2			Y	-0-					9
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					11
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	2			Y	-0-					11
01	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	2			Y	-0-					11
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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	82	1	1699	2	N	-0-					29
12	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					29
01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					29
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					16
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					16
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	2	N	-0-					16
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	119	1	2484	2	N	-0-					75
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	100	1	2098	2	N	-0-					75
01	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	105	1	2085	2	N	-0-					75
02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					75
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	119	1	2292	2	N	-0-					75
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					75

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	15	1	316	2	N	-0-					20
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	18	1	372	2	N	-0-					20
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					20
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	438	-0-	-822	-0-	20	1	418	2	N	-0-					42
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	61	1	1273	2	N	-0-					42
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	N	-0-					42
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	N	-0-					42
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	N	-0-					42
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	2	N	-0-					85
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					85
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					85
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	122	1	2548	2	N	-0-					60
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					60
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	N	-0-					60
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2582	2	N	-0-					34
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	103	1	2161	2	N	-0-					34
01	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	103	1	2045	2	N	-0-					34
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	N	-0-					34
03	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	101	1	1945	2	N	-0-					34
04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	N	-0-					34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			Y	-0-	3	1			3
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					3
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	10	1			14
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					16
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					16
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2900	-0-	-850	-0-	133	1	2767	2	Y	-0-					46
12	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					46
01	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	138	1	2733	2	Y	-0-					46
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

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	72	1	595	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4	16	1			4
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3					7
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					7
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			5
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

11	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					53
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					53
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					53
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

11	3000	N	3060	-0-	60	60	3049	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
12	3374	X	3314	-0-	-60	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	214	1	4457	2	N	-0-					33
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	196	1	4110	2	N	-0-					33
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	2	N	-0-					33
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

11	2070	X	1253	-0-	-817	-0-	1249	3	4	9	Y	4	17	1			1
12	2139	X	796	-0-	-1343	-0-	793	3	3	9	Y	3					4
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	524	3	6	9	Y	5	22	1			5
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	Y	3					8
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					8
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

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
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	210	3	1	9	Y	1	5	1			4
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	102	3	1	9	Y	1					5
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					5
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

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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	20	1			6
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					9
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					9
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

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
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					72
12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					72
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	Y	-0-					72
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

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
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	21	1			15
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	3	3	9	Y	3					18
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					18
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

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
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	21	1	522	2	Y	-0-					26
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					26
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					26
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

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
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6	27	1			15
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	3	4	9	Y	4					19
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	22	1			8
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	Y	3					11
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					11
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

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	226	3	9	9	Y	8	11	1			1
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					1
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					1
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					6
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					6
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					13
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	3	25	9	Y	23	31	1			4
12	241	N	130	-0-	-111	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					4
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

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	414	3	17	9	Y	15	20	1			2
12	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					2
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

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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	3	14	9	Y	13	18	1			1
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
11	1110	N	412	-0-	-698	-0-	393	3	19	9	Y	17	24	1			2
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					2
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					2
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

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
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	361	3	7	9	Y	6	8	1			1
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
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

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
11	750	N	168	-0-	-582	-0-	150	3	18	9	Y	16	22	1			2
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					2
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					2
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	71	3	12	9	Y	11	15	1			2
12	184	N	40	-0-	-144	-0-	40	3			Y	-0-					2
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					2
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

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8	10	1			1
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					1
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

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	221	-0-	-739	-0-	204	3	17	9	Y	15	20	1			2
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					2
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
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

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	157	1	771	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	268	1	822	2	Y	-0-					3
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	346	1	793	2	Y	-0-					3
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	115	1	564	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	205	1	628	2	Y	-0-					3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	321	1	736	2	Y	-0-					3
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	338	1	1649	2	Y	50	67	1			13
							55	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	563	1	1726	2	Y	-0-					13
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	665	1	1522	2	Y	-0-					13
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

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	286	-0-	-344	-0-	1	1	283	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					9
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	2	1	303	2	Y	4	3	8			10
							4	9									
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	1	1	199	2	Y	1	24	1	1	8	8
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	Y	-0-					8
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3275	-0-	275	275	3271	2	4	9	N	4	4	8			20
12	3100	N	3247	-0-	147	422	3246	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3100	N	3401	-0-	301	723	3390	2	11	9	N	10	2	8			28
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					56
12	1612	N	865	-0-	-747	-0-	865	2			N	-0-					56
01	1426	N	930	-0-	-496	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			56
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	4	1	792	2	Y	-0-					1
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					1
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	706	2	Y	2					3
							2	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	29	1	5948	2	Y	-0-					3
12	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	14	1	2610	2	Y	-0-					3
01	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	13	1	2552	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
11	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	11	1	2181	2	Y	-0-					7
12	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	16	1	3012	2	Y	-0-					7
01	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	11	1	2093	2	Y	4					11
							4	9									
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	2	Y	-0-	24	1			9
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-					9
01	1116	X	720	-0-	-396	-0-	4	1	716	2	Y	-0-					9
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	5	1	1081	2	Y	-0-					4
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	11	1	2077	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	5	1	994	2	Y	2					6
							2	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	2	Y	-0-					10
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	2	Y	-0-					10
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	2	Y	3					13
							3	9									
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	420	-0-	-420	-0-	2	1	418	2	Y	-0-					35
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					35
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					35
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									

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
11	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	7	1	1412	2	Y	-0-					47
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	2	Y	-0-					47
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	2	Y	-0-					47
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	2	Y	-0-	72	1			25
12	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			Y	-0-					25
01	3100	N	3811	-0-	711	711	20	1	3791	2	Y	-0-					25
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

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	3	1	657	2	Y	-0-					3
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	4	1	863	2	Y	-0-					3
01	961	N	656	-0-	-305	-0-	3	1	652	2	Y	1					4
							1	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
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-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	13392	-0-	-1428	-0-	13386	2	6	9	N	5					85
12	14942	X	13580	-0-	-1362	-0-	13574	2	6	9	N	5					90
01	14725	X	13280	-0-	-1445	-0-	13169	2	111	9	N	101					191
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					59
								22	3									
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					59
								27	3									
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					59
								30	3									
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									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
12	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	118	1	1721	2	Y	-0-					-0-
								224	3									
01	2015	N	1991	-0-		-24	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-		-4	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
12	372	N	259	-0-		-113	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
01	341	N	325	-0-		-16	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-		-5	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
01	404	N	404	-0-		-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	42	4	1			38
							13	3	46	9							
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	48	69	1			17
							8	3	53	9							
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	5	1	60	2	Y	45	44	1			18
							8	3	50	9							
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	3					8
							27	3	3	9							
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					8
							26	3									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	3					11
							58	3	3	9							
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							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					97
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					97
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	381	2	25	9	N	23					120
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	252	2	N	-0-					20
							51	3									
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	262	2	N	-0-					20
							50	3									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					20
							63	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	15	1	247	2	N	-0-					43
							51	3									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	10					53
							63	3	11	9							
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2					55
							74	3	2	9							
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-	111	1			17
							71	3									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	3					20
							71	3	3	9							
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	597	2	N	1					21
							72	3	1	9							
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	5					54
							125	3	6	9							
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	59	1	957	2	N	2					56
							105	3	2	9							
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	54	1	903	2	N	4					60
							109	3	4	9							
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	15	1	255	2	Y	15	3	1			14
							32	3	17	9							
12	465	N	251	-0-	-214	-0-	13	1	191	2	Y	20	27	1			7
							25	3	22	9							
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	166	2	Y	17	17	1			7
							22	3	19	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-		-9	-0-		6	1	88	2	N	-0-					42
									17	3									
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-		8	1	112	2	N	-0-					42
									21	3									
01	190	N	190	-0-		-0-	-0-		10	1	148	2	N	-0-					42
									32	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-		66	1	1100	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
12	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
01	1550	N	762	-0-		-788	-0-		49	1	629	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		76	1	1268	2	Y	-0-					-0-
									159	3									
12	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
									170	3									
01	1519	N	1486	-0-		-33	-0-		95	1	1226	2	Y	-0-					-0-
									165	3									
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	771	-0-		-69	-0-		39	1	651	2	Y	-0-					-0-
									81	3									
12	837	N	802	-0-		-35	-0-		46	1	669	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
01	868	N	782	-0-		-86	-0-		50	1	645	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	23	1	241	2	Y	1					15
							42	3	1	9							
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					15
							60	3									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	3					18
							51	3	3	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1					27
							16	3	1	9							
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					27
							17	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					27
							15	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	93	1	985	2	N	-0-					16
							180	3									
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	109	1	994	2	N	-0-					16
							171	3									
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	112	1	848	2	N	-0-					16
							154	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	14					52
							61	3	15	9							
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					52
							56	3									
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	16	1	234	2	N	-0-					52
							51	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	49	1	786	2	N	7					32
							160	3	8	9							
12	1054	N	803	-0-	-251	-0-	43	1	626	2	N	13					45
							120	3	14	9							
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					45
							155	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

11	600	N	429	-0-	-171	-0-	21	1	339	2	N	-0-					53
							69	3									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
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

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
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
							74	3									
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	73	1	1183	2	Y	20					53
							242	3	22	9							
12	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					53
							218	3									
01	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	71	1	1046	2	Y	16					69
							229	3	18	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2147	2	Y	9	2	1			8
							269	3	10	9							
12	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	141	1	2054	2	Y	9	14	1			3
							268	3	10	9							
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	133	1	1715	2	Y	10	9	1			4
							230	3	11	9							
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	1930	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	111	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	241	1	4031	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	181	1	2649	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	276	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
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							

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
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	835	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	72	1	922	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	1814	-0-	-3316	-0-	91	1	1531	2	Y	-0-	104	1			-0-
							192	3									
12	4464	X	3003	-0-	-1461	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
01	4185	X	2031	-0-	-2154	-0-	130	1	1676	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
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							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	21	4	1			19
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	25	35	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			9
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2220	X	2191	-0-	-29	-0-	110	1	1849	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	25	5	1			23
							154	3	28	9							
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	29	42	1			10
							99	3	32	9							
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	28	27	1			11
							126	3	31	9							
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							

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
11	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	84	1	891	2	Y	9					53
								158	3	10	9							
12	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					53
								139	3									
01	959	N	959	-0-		-0-	-0-	96	1	731	2	Y	8					61
								123	3	9	9							
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							

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
11	180	N	167	-0-		-13	-0-	8	1	143	2	N	-0-					32
								16	3									
12	217	N	138	-0-		-79	-0-	7	1	118	2	N	-0-					32
								13	3									
01	217	N	178	-0-		-39	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
								18	3									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
11	420	N	409	-0-		-11	-0-	20	1	349	2	N	-0-					15
								40	3									
12	434	N	390	-0-		-44	-0-	20	1	333	2	N	-0-					15
								37	3									
01	403	N	345	-0-		-58	-0-	18	1	292	2	N	-0-					15
								35	3									
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									

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
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	129	27	1			115
							32	3	142	9							
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	148	211	1			52
							37	3	163	9							
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	137	135	1			54
							74	3	151	9							
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

11	330	N	188	-0-	-142	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	133	1	1416	2	Y	3	69	1			50
							251	3	3	9							
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	188	1	1728	2	Y	15					65
							289	3	17	9							
01	2170	N	1339	-0-	-831	-0-	134	1	1024	2	Y	7					72
							173	3	8	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	137	1	2287	2	Y	34	7	1			31
							286	3	37	9							
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	195	1	2851	2	Y	40	57	1			14
							372	3	44	9							
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	222	1	2858	2	Y	37	36	1			15
							383	3	41	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	194	1	2066	2	Y	10					67
							366	3	11	9							
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	227	1	2088	2	Y	13					80
							350	3	14	9							
01	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	249	1	1908	2	Y	17					97
							323	3	19	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	172	1	1832	2	Y	3					73
							325	3	3	9							
12	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	179	1	1642	2	Y	-0-					73
							274	3									
01	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	177	1	1352	2	Y	3					76
							228	3	3	9							
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2221	2	152	3	N	-0-	80	1			20
12	2697	N	2173	-0-	-524	-0-	2036	2	137	3	N	-0-					20
01	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	2435	2	156	3	N	12					32
							13	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	3					61
							223	3	3	9							
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	148	1	1359	2	Y	8					69
							227	3	9	9							
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	154	1	1175	2	Y	12					81
							198	3	13	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					72
							139	3									
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	72	1	660	2	Y	1					73
							110	3	1	9							
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					73
							100	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	111	1	1178	2	Y	1	97	1			19
							208	3	1	9							
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	136	1	1246	2	Y	7					26
							208	3	8	9							
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	163	1	1246	2	Y	6					32
							211	3	7	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	92	1	981	2	Y	2					92
							174	3	2	9							
12	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	101	1	927	2	Y	2					94
							155	3	2	9							
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	121	1	927	2	Y	7					101
							157	3	8	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	96	1	1018	2	Y	-0-					55
							180	3									
12	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	118	1	1088	2	Y	6					61
							183	3	7	9							
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	157	1	1198	2	Y	3					64
							202	3	3	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	72	1	1153	2	N	14					142
							235	3	15	9							
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	98	1	1430	2	N	6					148
							275	3	7	9							
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	93	1	1377	2	N	32					180
							301	3	35	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	23	1	372	2	N	7					100
							76	3	8	9							
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	25	1	369	2	N	8					108
							71	3	9	9							
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	389	2	N	9					117
							85	3	10	9							
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	17					47
							16	3	19	9							
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
							2	3									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					47
							7	3									
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									

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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1650	2	113	3	N	-0-					32
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1557	2	105	3	N	-0-					32
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1771	2	114	3	N	8					40
							9	9									
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

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1380	-0-	-1080	-0-	68	1	1146	2	Y	20	4	1			18
							144	3	22	9							
12	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	81	1	1178	2	Y	24	34	1			8
							153	3	26	9							
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	80	1	1026	2	Y	22	21	1			9
							137	3	24	9							
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							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1329	-0-	-1071	-0-	65	1	1089	2	Y	35	7	1			32
							136	3	39	9							
12	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	70	1	1017	2	Y	42	59	1			15
							132	3	46	9							
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1597	2	Y	38	38	1			15
							214	3	42	9							
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	132	1	2204	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	141	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
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									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	158	1	1684	2	Y	10					61
							298	3	11	9							
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	1778	2	Y	9					70
							298	3	10	9							
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	214	1	1638	2	Y	15					85
							277	3	17	9							
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							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	3					73
							80	3	3	9							
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	7					80
							62	3	8	9							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	7					87
							111	3	8	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	52	1	838	2	N	15					103
							171	3	17	9							
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	60	1	870	2	N	4					107
							167	3	4	9							
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	15	92	1			30
							230	3	17	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					25
							124	3									
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	60	1	967	2	N	2					27
							105	3	2	9							
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	53	1	882	2	N	-0-					27
							106	3									
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									

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
11	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	105	1	1115	2	Y	5					77
							197	3	6	9							
12	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	113	1	1039	2	Y	9					86
							174	3	10	9							
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	148	1	1135	2	Y	6					92
							192	3	7	9							
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	7	1	106	2	N	-0-					40
							21	3									
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	105	2	N	-0-					40
							21	3									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
							37	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	37	1	597	2	N	-0-					135
							122	3									
12	1209	N	540	-0-	-669	-0-	28	1	413	2	N	17					152
							80	3	19	9							
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	6	88	1			70
							177	3	7	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	619	2	N	-0-					38
							113	3									
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	N	-0-					38
							93	3									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	14					52
							102	3	15	9							
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									

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
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	64	1	1080	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
12	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
01	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	63	1	1131	2	N	9	54	1			22
							130	3	10	9							
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	N	1					23
							139	3	1	9							
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	N	-0-					23
							152	3									
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									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1924	2	132	3	N	8					95
							9	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2012	2	135	3	N	2					97
							2	9									
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1895	2	121	3	N	-0-					97
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

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
11	360	N	28	-0-	-332	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					55
							4	3									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					55
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					55
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

11	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	189	1	3162	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
12	4123	X	3426	-0-	-697	-0-	195	1	2858	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	190	1	2446	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
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							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	60	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
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							

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
11	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	131 274	1 3	2189	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	150 286	1 3	2190	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	147 254	1 3	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141 229	1 3	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	140 235	1 3	1822	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1180	-0-	-1400	-0-	78 121	1 3	981	2	Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	96 186	1 3	1019 11	2 9	N	10					87
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	133 210	1 3	1214 11	2 9	N	10					97
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141 193	1 3	1064 7	2 9	N	6					103
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77 149	1 3	892 15	2 9	N	14					117
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	44 165	1 3	1012 9	2 9	N	8					125
04	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	34 179	1 3	913 2	2 9	N	2					127

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	204 395	1 3	2160 11	2 9	N	10					117
12	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	213 338	1 3	1952 9	2 9	N	8					125
01	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	246 338	1 3	1860 9	2 9	N	8					133
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138 264	1 3	1587 11	2 9	N	10					143
03	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	74 276	1 3	1699 17	2 9	N	15					158
04	2370	N	1805	-0-	-565	-0-	54 284	1 3	1450 17	2 9	N	15	115	1			58

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1080	2	19	9	Y	17	34	1	7	8	20
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1041	2	9	9	Y	8					28
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	2	24	9	Y	22	26	1	7	8	17
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

11	900	N	849	-0-	-51	-0-	847	2	2	9	Y	2	8	1			10
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	827	2	4	9	Y	4					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	860	2	10	9	Y	9	16	1			7
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	1741	2	13	9	Y	12	38	1			25
12	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1465	2	11	9	Y	10					35
01	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	1452	2	28	9	Y	25	42	1			18
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	38	1			18
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	Y	8					26
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1599	2	26	9	Y	24	41	1			9
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	Y	13	44	1			12
12	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2189	2	9	9	Y	8					20
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2200	2	29	9	Y	26	44	1			2
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

11	DLQ	G-10	508	-0-	508	2931	508	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	98	-0-	-2702	229	98	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	612	-0-	-229	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	6390	X	5945	-0-	-445	-0-	5945	2			N	-0-					156
12	6603	X	6143	-0-	-460	-0-	6067	2	76	9	N	69	179	1			46
01	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5988	2	91	9	N	83					129
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	6300	-0-	-570	-0-	6300	2			N	-0-					129

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					151
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					151
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					151
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

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	1045	2			N	-0-					138
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					143
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					143
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

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	165	1	2062	2	N	1					14
							1	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	170	1	2111	2	N	-0-					14
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	182	1	1992	2	N	-0-					14
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	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					16

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	102	1	624	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	4					7
							4	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	2	N	-0-					14
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					14
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	175	1	1073	2	Y	6	14	1	1	8	5
							7	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	127	1	1110	2	Y	7					12
							8	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	197	1	998	2	Y	8	7	1	1	8	12
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1215	-0-	-1185	-0-	169	1	1035	2	Y	10	24	1	1	8	9
							11	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	2	Y	13					22
							14	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	202	1	1017	2	Y	16	13	1	2	8	23
							18	9									
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	500	1	3067	2	Y	15	36	1	2	8	13
							17	9									
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	400	1	3412	2	Y	18					31
							20	9									
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	555	1	2800	2	Y	20	18	1	2	8	31
							22	9									
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	516	1	3160	2	Y	11	22	1	1	8	9
							12	9									
12	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	276	1	2413	2	Y	12					21
							13	9									
01	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	401	1	2021	2	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	241	1	1482	2	Y	8	20	1	1	8	7
							9	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	230	1	2010	2	Y	12					19
							13	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	383	1	1934	2	Y	14	11	1	1	8	21
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1526	2	N	5	2	8			35
							6	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1505	2	N	-0-					35
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	2	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					35

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1130	-0-	-220	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					27
12	1395	X	999	-0-	-396	-0-	75	1	924	2	N	-0-					27
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	76	1	829	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1801	-0-	-599	-0-	134	1	1666	2	N	1	1	8			31
							1	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-					31
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	152	1	1666	2	N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	197	1	2464	2	N	3	1	8			45
							3	9									
12	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	197	1	2433	2	N	-0-					45
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	221	1	2419	2	N	2					47
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	983	-0-	-427	-0-	73	1	909	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	N	-0-					20
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1759	2	N	3	2	8			28
							3	9									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-					28
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	144	1	1574	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-					22
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	-0-					22
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	289	1	1771	2	Y	10	25	1	1	8	8
							11	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	Y	12					20
							13	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	285	1	1435	2	Y	13	11	1	1	8	21
							14	9									
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	455	1	2420	2	Y	13	31	1	1	8	11
							14	9									
12	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	210	1	1834	2	Y	12					23
							13	9									
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	461	1	2324	2	Y	16	13	1	2	8	24
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					15

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					27
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					28
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	229	1	2160	2	N	30	86	1	1	8	28
							33	9									
12	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	177	1	2267	2	N	-0-					28
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	249	1	2102	2	N	2					30
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1185	2	N	58	80	1	1	8	32
							64	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					32
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					32
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					32

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
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	287	1	3585	2	N	20	3	8			67
							22	9									
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	-0-					67
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	361	1	3962	2	N	-0-					67
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	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					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
11	4980	X	4846	-0-	-134	-0-	359	1	4484	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	5146	X	4744	-0-	-402	-0-	354	1	4390	2	N	-0-					27
01	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	406	1	4453	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	123	1	1157	2	N	23	51	1	1	8	28
							25	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	N	-0-					28
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	2	N	-0-					28
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	322	1	4017	2	N	25	2	8			65
							28	9									
12	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	324	1	4016	2	N	24					89
							26	9									
01	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	411	1	4507	2	N	4	61	1			32
							4	9									
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	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	264	1	3288	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	286	1	3546	2	N	-0-					27
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	331	1	3624	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2783	-0-	-457	-0-	206	1	2575	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	239	1	2958	2	N	-0-					50
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	227	1	2487	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					57

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2939	-0-	-811	-0-	412	1	2525	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	308	1	2695	2	N	-0-					55
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	611	1	3082	2	N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	710	1	4357	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	530	1	4642	2	N	-0-					27
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	836	1	4212	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					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
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	567	1	3475	2	N	3	3	8			48
							3	9									
12	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	343	1	3005	2	N	-0-					48
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	832	1	4194	2	N	12					60
							13	9									
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	622	1	3812	2	N	3	3	8			63
							3	9									
12	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	477	1	4178	2	N	-0-					63
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	839	1	4229	2	N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	541	1	3317	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	404	1	3533	2	N	-0-					27
01	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	711	1	3584	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	144	1	1350	2	N	-0-					35
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	N	-0-					35
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					35
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					48

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	209	1	2608	2	N	26	1	8			65
							29	9									
12	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	216	1	2682	2	N	8	46	1			27
							9	9									
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					27

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
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	218	1	2714	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	223	1	2768	2	N	-0-					28
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	254	1	2791	2	N	-0-					28
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2273	-0-	-1027	-0-	312	1	1913	2	N	44	68	1	4	8	27
							48	9									
12	2914	X	2131	-0-	-783	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					27
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	495	1	2493	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	451	1	2762	2	N	36	1	8			83
							40	9									
12	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	347	1	3041	2	N	-0-	55	1			28
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	548	1	2764	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2288	-0-	-742	-0-	220	1	2068	2	N	-0-					77
12	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	162	1	2071	2	N	-0-					77
01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	230	1	1941	2	N	-0-					77
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2350	-0-	-20	-0-	222	1	2093	2	N	32	79	1	1	8	32
							35	9									
12	2418	X	2356	-0-	-62	-0-	171	1	2185	2	N	-0-					32
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	250	1	2115	2	N	-0-					32
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	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	135	1	1270	2	N	4					47
							4	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	3					50
							3	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1246	2	N	25					75
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					75

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
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	2	N	53	90	1	1	8	27
							58	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	191	1	2447	2	N	-0-					27
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2098	2	N	-0-					27
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	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					33

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2211	-0-	-249	-0-	212	1	1999	2	N	-0-	45	1			32
12	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	151	1	1937	2	N	-0-					32
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	242	1	2040	2	N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5659	-0-	-131	-0-	418	1	5212	2	N	26	4	8			70
							29	9									
12	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	415	1	5136	2	N	5	45	1			30
							6	9									
01	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	359	1	3941	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					38

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3538	-0-	-962	-0-	262	1	3263	2	N	12	2	8			82
							13	9									
12	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	289	1	3580	2	N	17	66	1			33
							19	9									
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	314	1	3441	2	N	-0-					33
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					33

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	342	1	4267	2	N	11	3	8			65
							12	9									
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	329	1	4075	2	N	5					70
							6	9									
01	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	351	1	3849	2	N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	180	1	2240	2	N	29	3	8			84
							32	9									
12	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	183	1	2263	2	N	5	61	1			28
							6	9									
01	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	200	1	2201	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	352	1	2162	2	N	26	95	1	3	8	28
							29	9									
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					28
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	455	1	2294	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					43

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	217	1	2706	2	N	24	2	8			60
							26	9									
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	222	1	2749	2	N	8					68
							9	9									
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					68

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2861	-0-	-949	-0-	401	1	2460	2	N	-0-					42
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	296	1	2593	2	N	3					45
							3	9									
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	455	1	2294	2	N	3					48
							3	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	564	1	3456	2	N	8	75	1			30
							9	9									
12	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	426	1	3731	2	N	-0-					30
01	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	673	1	3389	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1135	2	N	36	80	1	1	8	30
							40	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					30
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					30

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
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	333	2	13	9	Y	12					29
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					29
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

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
11	1290	N	631	-0-	-659	-0-	631	2			Y	-0-					60
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					60
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

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
11	3000	N	3207	-0-	207	583	3200	2	7	9	N	6					198
12	3038	X	2231	-0-	-807	-0-	2208	2	23	9	N	21	186	1			33
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					47
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	2001	-0-	-939	-0-	1999	2	2	9	N	2					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
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	650	2			Y	-0-					39
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					39
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					28
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
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

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
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2580	X	548	-0-	-2032	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	56	-0-	-2610	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					26
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					26
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	2	11	9	Y	10	28	1			8
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

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					153
12	2418	N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2			Y	-0-					153
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	167	1			56
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	Y	4	100	1			15
							4	9									
12	3100	N	3760	-0-	660	660	611	1	3149	2	Y	-0-					15
01	3100	N	3635	-0-	535	1195	578	1	3047	2	Y	9					24
							10	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	14	2	Y	1	64	1			10
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					10
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	Y	-0-					10
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	4			N	-0-					135
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
04	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

11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	114	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	117	1	2352	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	93	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	146	1	2891	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	84	1	2689	2	Y	161	159	1	2	8	-0-
							177	9									
12	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	116	1	2558	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	146	1	2951	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	93	1	2952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	121	1	2684	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-					-0-
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									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	26	1	2625	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	25	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-					-0-
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									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1627	-0-	-1163	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					69
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	37	1			32
*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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					35
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					35
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					35
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

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

11	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					220
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	2			N	-0-					220
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	120	2	307	9	N	279					499
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

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

11	960	X	790	-0-	-170	-0-	768	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	744	X	637	-0-	-107	-0-	598	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	992	X	979	-0-	-13	-0-	955	2	24	9	Y	22					42
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					53
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					53
01	6448	X	1867	-0-	-4581	-0-	1866	2	1	9	Y	1	37	1			17
*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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					53
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					53
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1	37	1			17
*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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					35
12	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					35
01	1519	X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					35
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
11	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2645	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2991	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	2210	2	24	9	Y	22					42
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2816	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6103	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5317	2	24	9	Y	22					42
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					35
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					35
01	1519	X	725	-0-	-794	-0-	725	2			Y	-0-					35
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					69
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					69
01	3379	X	1246	-0-	-2133	-0-	1246	2			Y	-0-	37	1			32
*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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					69
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					69
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	37	1			32
*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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

11	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			Y	-0-					35
12	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			Y	-0-					35
01	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			Y	-0-					35
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	Y	20	46	1			30
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	45	1			20
01	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1896	2	24	9	Y	22					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	66	1	421	3	Y	-0-					12
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	2					14
							2	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	72	1	522	3	Y	5					19
							6	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	1					20
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	3					23
							3	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	N	-0-					45
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					45
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-	62	1			10
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					11
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					23
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					23
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	918	3	3	9	Y	3					22
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	Y	10					32
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7					39
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					22

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	631	1	1999	3	N	5					67
							6	9									
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	657	1	2045	3	N	5					72
							6	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	641	1	1744	3	N	2					74
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	3	N	1					49
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					49
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1211	3	N	3					52
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					52

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7					126
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	3	17	9	N	15	123	1			18
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					21
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					31

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-	64	1			18
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	3	8	9	N	7					25
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	N	2					27
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					43

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	Y	-0-					10
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					10
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2					69
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					70
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					72
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	376	1	2404	3	Y	1					47
							1	9									
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2401	3	Y	2					49
							2	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	333	1	2405	3	Y	3					52
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					60

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2016	3	6	9	N	5					77
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					87
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					92
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	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					107

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	900	-0-	-180	-0-	122	1	778	3	Y	-0-					10
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					10
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	1883	3			N	-0-	121	1			15
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	9	N	2					17
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					17
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					23

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					15
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					30

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					2
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2074	3	18	9	Y	16	1	1			17
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	3	18	9	Y	16					33
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	299	1	1914	3	Y	14					47
							15	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	272	1	2056	3	Y	22					69
							24	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	22					91
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					116

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	Y	3					20
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2					22
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					10

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	219	1	1405	3	Y	2					26
							2	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	191	1	1378	3	Y	7					35
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					36

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

11	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1967	3	4	9	Y	4					49
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11					60
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					69
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	72	1	458	3	Y	1					30
							1	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	1					31
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	85	1	614	3	Y	2					33
							2	9									
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					38

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	238	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	223	1	1688	3	Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2177	3	12	9	Y	11					71
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2539	3	19	9	Y	17					88
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2221	3	14	9	Y	13					101
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					107

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					25
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					25
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	321	1	2053	3	Y	29					57
							32	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	283	1	2138	3	Y	3					60
							3	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	3	Y	3					63
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					67

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	279	1	1785	3	N	1					32
							1	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	249	1	1883	3	N	4					36
							4	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	3	N	2					38
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					41

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	196	1	1253	3	Y	2					26
							2	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	185	1	1396	3	Y	2					28
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	6					34
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					36

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	1187	3			N	-0-					29
12	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					29
01	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					31
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					51

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	N	8					51
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	N	4					55
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	N	9					64
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	421	1	2693	3	Y	-0-					208
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	362	1	2733	3	Y	1	134	1			75
							1	9									
01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	180	1	1298	3	Y	-0-					75
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					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
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	3	12	9	Y	11					134
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	3	8	9	Y	7					141
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	3	4	9	Y	4					145
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					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
11	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	263	1	1685	3	Y	2					14
							2	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	3	Y	2					16
							2	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1611	3	Y	8					24
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					28

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	3	N	-0-					23
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	3	N	-0-					23
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					23

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	228	1	1462	3	N	-0-					43
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	3	N	-0-					43
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1584	3	N	-0-					43
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					48

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	115	1	871	3	N	-0-					23
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2378	3	19	9	N	17					94
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	3	17	9	N	15					109
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10					119
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					150

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	69	1	439	3	N	-0-					75
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
11	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2687	3	3	9	Y	3					38
12	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2677	3	6	9	Y	5					43
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2599	3	4	9	Y	4					47
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	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					48

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	236	1	1510	3	N	-0-					174
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1539	3	N	-0-					174
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	3	N	-0-					174
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					174
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	3	N	-0-					174
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					174

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	1021	3	8	9	Y	7					26
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	3	11	9	Y	10					36
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10					46
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					58

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			Y	-0-	74	1			12
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					12
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					13
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					24

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2116	3	31	9	Y	28					131
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	3	15	9	Y	14	63	1			82
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	3	19	9	Y	17					99
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	N	-0-					25
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1350	2	N	-0-					25
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1285	2	N	-0-					25
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	42	1	1378	2	N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					85
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	-0-					85
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					85
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	49	1	1626	2	N	2					87
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	-0-					120
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	2117	2	N	-0-					120
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	N	-0-					120
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	53	1	1735	2	N	2					129
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	N	-0-					80
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	N	-0-					80
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	N	2					82
							2	9									
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	50	1	1646	2	N	3					88
							3	9									
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					88

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	-0-			-0-
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	352	-0-	-608	-0-	69	1	273	2	Y	9			63
							10	9							
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	Y	5			68
							6	9							
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	381	2	Y	3			71
							3	9							
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			79

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	X	633	-0-	-177	-0-	109	1	523	3	Y	1			4
							1	9							
12	837	X	729	-0-	-108	-0-	130	1	599	3	Y	-0-			4
01	837	X	648	-0-	-189	-0-	112	1	536	3	Y	-0-			4
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			6

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	348	1	1669	3	Y	4			5
							4	9							
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	396	1	1831	3	Y	2			7
							2	9							
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	365	1	1743	3	Y	2			9
							2	9							
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			19

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	130	1	515	2	Y	-0-			16
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	149	1	673	2	Y	2			18
							2	9							
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	1			19
							1	9							
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1979	3	14	9	Y	13	52	1			77
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					77
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	3	11	9	Y	10					87
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					118

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1372	-0-	-8	-0-	274	1	1090	2	Y	7					44
							8	9									
12	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	245	1	1103	2	Y	3					47
							3	9									
01	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	291	1	1054	2	Y	3					50
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					61

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	277	1	1326	3	Y	-0-					106
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	273	1	1262	3	Y	-0-					106
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1290	3	Y	-0-					106
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1	663	3	Y	8					114
							9	9									
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	402	1	1056	3	Y	6					120
							7	9									
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					120

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	31	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	71	1	186	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					22
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-					22
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					22
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	154	1	609	2	Y	-0-					8
12	744	X	676	-0-	-68	-0-	122	1	551	2	Y	3					11
							3	9									
01	744	X	392	-0-	-352	-0-	84	1	305	2	Y	3					14
							3	9									
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	176	1	308	2	Y	1					17
							1	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					17

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					1
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	2850	-0-	-2550	-0-	2841	3	9	9	N	8					95
12	5580	X	3	-0-	-5577	-0-	3	3			N	-0-					95
01	5580	X	1052	-0-	-4528	-0-	1044	3	8	9	N	7					102
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					195

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	73	1	351	3	Y	3					3
							3	9									
12	434	X	99	-0-	-335	-0-	17	1	81	3	Y	1					4
							1	9									
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	86	1	413	3	Y	1					5
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	65	1	2428	2	N	-0-					132
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	65	1	2416	2	N	2					134
							2	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	3					137
							3	9									
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5					142
							6	9									
03	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	64	1	2095	2	N	25					167
							28	9									
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					167

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	N	-0-					52
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	2	N	-0-					52
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1759	2	N	-0-					52
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1					53
							1	9									
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	49	1	1606	2	N	5					58
							6	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					58

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	166	1	6186	2	N	-0-					117
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	175	1	6511	2	N	-0-					117
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	164	1	5866	2	N	3					120
							3	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	151	1	5360	2	N	4					124
							4	9									
03	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	158	1	5214	2	N	5					129
							6	9									
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					129

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					81
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					81
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	N	2					83
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					89

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	20650	-0-	-2570	-0-	20547	3	103	9	N	94	194	1			140
12	23281	X	20782	-0-	-2499	-0-	20679	3	103	9	N	94					234
01	22785	X	19575	-0-	-3210	-0-	19478	3	97	9	N	88	182	1			140
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	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	22444	-0-	-2666	-0-	22166	3	278	9	N	253	179	1			191
12	25947	X	23037	-0-	-2910	-0-	22758	3	279	9	N	254	366	1			79
01	25947	X	22308	-0-	-3639	-0-	22025	3	283	9	N	257	180	1			156
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	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					N	NO RPT					252

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	28900	3	245	9	Y	223	204	1			143
12	29605	X	29047	-0-	-558	-0-	28600	3	447	9	Y	406	346	1			203
01	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	27938	3	462	9	Y	420	455	1			168
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	NO RPT	-0-	-28950	-0-					Y	NO RPT					259

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330	X	30789	-0-	-2541	-0-	30129	3	660	9	Y	600	549	1			384
12	34441	X	30862	-0-	-3579	-0-	30381	3	481	9	Y	437	603	1			218
01	32395	X	30605	-0-	-1790	-0-	30112	3	493	9	Y	448	487	1			179
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	NO RPT	-0-	-30300	-0-					Y	NO RPT					277

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1778	-0-	-322	-0-	60	1	1710	2	Y	7					89
							8	9									
12	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	58	1	1692	2	Y	-0-					89
01	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	62	1	1846	2	Y	5					94
							6	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	60	1	3708	2	N	20					75
							22	9									
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	62	1	3173	2	N	5					80
							6	9									
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	62	1	2715	2	N	20	1	8			99
							22	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	60	1	1252	2	N	4					189
							4	9									
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	62	1	1066	2	N	1					190
							1	9									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	62	1	1338	2	N	7					197
							8	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	60	1	2216	2	N	45					129
							50	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2052	2	N	3					132
							3	9									
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					132
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									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	60	1	2514	2	N	15					43
							17	9									
12	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					43
01	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					43
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

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	60	1	851	2	N	-0-					100
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					100
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	62	1	794	2	N	-0-					100
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1882	2	N	-0-					27
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	62	1	1929	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3109	-0-	109	109	60	1	3049	2	N	-0-					87
12	3100	N	3252	-0-	152	261	62	1	3140	2	N	45					132
							50	9									
01	3100	N	3135	-0-	35	296	62	1	3073	2	N	-0-					132
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

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
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	60	1	2808	2	N	11	1	8			122
							12	9									
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	62	1	3185	2	N	3					125
							3	9									
01	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	62	1	2365	2	N	12					137
							13	9									
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

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
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	34	1	576	2	N	-0-					41
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					41
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	22	1	373	2	N	-0-					41
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

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
11	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	60	1	2153	2	N	17					90
							19	9									
12	2666	N	2094	-0-	-572	-0-	60	1	2032	2	N	2					92
							2	9									
01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	62	1	1971	2	N	13	1	8			104
							14	9									
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									

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
11	2190	N	1743	-0-	-447	-0-	60	1	1683	2	N	-0-					73
12	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	60	1	1573	2	N	111	2	8			182
							122	9									
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	62	1	1841	2	N	-0-					182
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4965	X	1935	-0-	-3030	-0-	60	1	1838	2	N	34	182	1			27
							37	9									
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1563	2	N	3					30
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	62	1	2392	2	N	2					32
							2	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	60	1	2210	2	N	-0-					58
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	6					64
							7	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	2	N	4					68
							4	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2124	2	N	-0-					112
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	48	1	2055	2	N	-0-					112
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					112
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					10
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	62	1	1502	2	N	-0-					10
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

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
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	44	1	3028	2	Y	17					65
							19	9									
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	2	Y	-0-					65
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1519	-0-	-701	-0-	60	1	1459	2	N	-0-					47
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	62	1	1808	2	N	10					57
							11	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	8					65
							9	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	26	1	341	2	N	-0-					154
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	-0-					154
01	682	N	299	-0-	-383	-0-	6	1	293	2	N	-0-					154
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	X	480	-0-	-1152	-0-	20	1	460	2	N	-0-					192
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					192
01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	6	1	151	2	N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	50	1	869	2	N	-0-					22
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	52	1	989	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	28	1	976	2	N	-0-					22
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

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
11	1770	N	1018	-0-	-752	-0-	60	1	958	2	N	-0-					68
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	1	1	8			68
							1	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					68
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1543	-0-	-437	-0-	60	1	1481	2	N	2					130
							2	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	2	N	7	1	8			136
							8	9									
01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	62	1	1806	2	N	4					140
							4	9									
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									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	N	6	152	1			16
							7	9									
12	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	62	1	1815	2	N	-0-					16
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					16
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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	60	1	2005	2	N	-0-					73
12	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	62	1	2573	2	N	-0-					73
01	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	62	1	2375	2	N	-0-					73
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-					140
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	N	-0-					140
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					140
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
	MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.				WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10590 - 10923		
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					140
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	N	49					189
							54	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	3					192
							3	9									
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
	LAIRD, S. S. B				WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10557 - 10783		
11	2880	N	2235	-0-	-645	-0-	60	1	2175	2	N	-0-					180
12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	62	1	2224	2	N	-0-					180
01	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					180
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
	WEST PIRTLE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10678 - 10932		
11	9684	X	2117	-0-	-7567	-0-	40	1	2052	2	N	23					37
							25	9									
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2094	2	N	42					79
							46	9									
01	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	42	1	2416	2	N	14					93
							15	9									
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									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PRINCE GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 11018			PERF.10648 - 10953		
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	91	1	696	2	Y	-0-	94	1			37
12	899	N	471	-0-	-428	-0-	25	1	446	3	Y	-0-	32	7			5
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					5
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	292	-0-	-98	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					6

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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	-0-	59	1			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	82	1	967	2	Y	-0-	57	1			22
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	46	1	833	3	Y	-0-					22
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-					22
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	1					23
							1	9									
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

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	24	1	935	2	N	-0-	129	1			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	N	-0-	154	1			-0-
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	94	1	711	2	Y	5					45
							6	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	3					48
							3	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					53
							6	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	3					56
							3	9									
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4					60
							4	9									
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	2					62
							2	9									

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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	Y	-0-	18	1			37
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-					37
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					37
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

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
11	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	68	1	1230	3	Y	12					12
							13	9									
01	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					12
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									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	154	1	1178	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	1891	X	1400	-0-	-491	-0-	73	1	1315	3	Y	11					11
							12	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-					11
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									

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
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	75					107
							83	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1742	3	Y	5					112
							6	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2					114
							2	9									
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

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
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	178	1	1380	2	Y	10					63
							11	9									
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	79	1	1424	3	Y	1					64
							1	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					64
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

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
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	19	1	678	2	Y	-0-	17	1			40
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	3	Y	-0-					40
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	24					43
							26	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	Y	-0-					43
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					43
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	11	1	419	2	Y	-0-	6	1			52
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					52
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					52
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									

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
11	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	203	1	1554	2	Y	-0-	57	1			-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	Y	16	2	0			14
							18	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					14
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									

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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	18					97
							20	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	3	Y	-0-					97
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					97
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

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
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	52	72	1			86
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2317	2	61	9	N	55					141
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2314	2	54	9	N	49	53	1			137
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					63
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
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

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					36
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					36
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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					145
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					145
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					145
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	413	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	548	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	-0-					-0-
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-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

11	540	N	3	-0-	-537	-0-	2	2	1	9	N	1					146
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					149
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					150
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					201
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					201
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					201
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					56
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					56
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	728	2	113	9	N	103					159
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	713	1	1834	2	N	-0-					65
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	831	1	2398	2	N	-0-					65
01	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	703	1	1482	2	N	-0-					65
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					110
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					110
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

11	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	278	1	1540	2	N	-0-					35
12	2170	X	1539	-0-	-631	-0-	256	1	1283	2	N	-0-					35
01	2046	X	1448	-0-	-598	-0-	239	1	1209	2	N	-0-					35
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

11	450	N	264	-0-	-186	-0-	76	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	141	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	269	1	981	2	Y	-0-					84
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	271	1	1081	2	Y	-0-					84
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	199	1	1083	2	Y	11					95
							12	9									
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									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	136	1	828	2	Y	-0-					16
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	131	1	851	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	119	1	823	2	Y	-0-					16
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

11	3000	N	3504	-0-	504	504	183	1	3278	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
12	3100	N	2957	-0-	-143	361	156	1	2775	2	Y	24					86
							26	9									
01	2720	N	2359	-0-	-361	-0-	129	1	2229	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
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

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					33
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					33
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					124
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	N	-0-					124
01	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2416	2	N	-0-					124
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

11	300	N	163	-0-	-137	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					8
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					8
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

11	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	307	1	1869	2	Y	-0-					13
12	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	299	1	1951	2	Y	-0-					13
01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	268	1	1844	2	Y	-0-					13
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

11	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1333	N	718	-0-	-615	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	777	-0-	-370	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	140	1	929	2	Y	5					79
							6	9									
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	193	1	594	2	Y	5					84
							6	9									
01	1240	N	858	-0-	-382	-0-	188	1	670	2	Y	-0-					84
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1661	2	Y	6	1	8			73
							7	9									
12	1674	X	826	-0-	-848	-0-	200	1	619	2	Y	6	1	8			78
							7	9									
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	186	1	662	2	Y	-0-					78
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									

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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	1954	2	Y	49	50	1	2	8	14
							54	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	55	1	8			68
							61	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	58	103	1	1	8	22
							64	9									
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-

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
11	1650	X	1352	-0-	-298	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	58	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1500	N	516	-0-	-984	-0-	25	1	455	2	Y	33	1	8			35
							36	9									
12	1829	N	548	-0-	-1281	-0-	29	1	509	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
01	1736	N	434	-0-	-1302	-0-	24	1	408	2	Y	2	43	1	2	8	-0-
							2	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	925	-0-	-515	-0-	47	1	837	2	Y	37					48
							41	9									
12	1488	X	929	-0-	-559	-0-	49	1	870	2	Y	9					57
							10	9									
01	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	54	1	937	2	Y	75	92	1			40
							83	9									
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

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
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					136
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	206	1	1233	2	Y	-0-					136
01	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	197	1	1006	2	Y	-0-					136
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					34
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1472	2	Y	-0-					34
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					34
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1080	-0-	-660	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					57
12	1860	X	239	-0-	-1621	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					57
01	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					57
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	113	1	1921	2	Y	-0-					19
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	152	1	2601	2	Y	-0-					19
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					19
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	56	1	1002	2	Y	30	2	8			39
							33	9									
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	48	1	856	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	55	1	951	2	Y	1	47	1	1	8	-0-
							1	9									
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1652	2	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	70	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	150	1	1621	2	N	-0-					101
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	155	1	1670	2	N	-0-					101
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	155	1	1529	2	N	-0-					101
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1803	-0-	-237	-0-	220	1	1583	2	Y	-0-					2
12	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	206	1	1493	2	Y	-0-					2
01	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	233	1	1507	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	441	-0-	-459	-0-	23	1	418	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	279	X	56	-0-	-223	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	533	-0-	-490	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2192	-0-	-568	-0-	268	1	1924	2	Y	-0-					112
12	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	262	1	1905	2	Y	-0-					112
01	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	300	1	1943	2	Y	-0-					112
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1921	-0-	-449	-0-	103	1	1818	2	Y	-0-					74
12	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	127	1	2035	2	Y	-0-					74
01	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					74
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	68	1	1225	2	Y	64	59	1	2	8	14
							70	9									
12	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	59	1	1058	2	Y	46	1	8			59
							51	9									
01	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	55	1	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
							37	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	6	1	8			32
							7	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	1904	-0-	-3376	-0-	284	1	1620	2	Y	-0-					2
12	5456	X	2439	-0-	-3017	-0-	349	1	2090	2	Y	-0-					2
01	5456	X	2411	-0-	-3045	-0-	395	1	2016	2	Y	-0-					2
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	78	1	1393	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	69	1	1231	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	74	1	1284	2	N	44	2	8			79
							48	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	140	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	-0-					-0-
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-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					19
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
01	558	N	34	-0-	-524	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			19
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1437	-0-	-183	-0-	369	1	1068	2	Y	-0-					19
12	1550	X	1241	-0-	-309	-0-	328	1	913	2	Y	-0-					19
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1708	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	143	180	1	2	8	41
							157	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					41
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					41
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	566	-0-	-544	-0-	30	1	536	2	N	-0-					22
12	1023	N	587	-0-	-436	-0-	31	1	556	2	N	-0-					22
01	868	N	677	-0-	-191	-0-	37	1	639	2	N	1	1	8			22
							1	9									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	123	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	90	1	1035	2	N	-0-					99
12	1333	N	972	-0-	-361	-0-	93	1	787	2	N	84	149	1			34
							92	9									
01	1364	N	571	-0-	-793	-0-	42	1	529	2	N	-0-					34
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

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
11	900	N	175	-0-	-725	-0-	9	1	166	2	N	-0-	106	1			31
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	2	N	-0-					31
01	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-					31
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

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
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	135	1	2428	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	128	1	2275	2	N	2	2	8			60
							2	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	2	N	-0-					60
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131	1	2088	2	N	40					100
							44	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2492	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133	1	2220	2	N	2	2	8			100
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		635	-0-	635	635	216	1	416	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
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									

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
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	40	1	711	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	N	-0-					69
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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									

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
11	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	61	1	1099	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	59	1	1043	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					102
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

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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					62
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	57	79	1			23
							63	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					23
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	1	1	8			23
							1	9									
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

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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	67	71	1	1	8	75
							74	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					75
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					75
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					75
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	563	2	N	1	1	8			75
							1	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			104
							33	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	46	1	822	2	N	12	60	1	2	8	52
							13	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	52	1	905	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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					80
							31	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	35	1	624	2	N	82	112	1	1	8	46
							90	9									
12	961	N	585	-0-	-376	-0-	31	1	554	2	N	-0-					46
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	36	1	620	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			46
							1	9									
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			85
							44	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	2	N	-0-					72
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-					72
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					72
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1108	2	N	65	66	1	3	8	43
							72	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	2	2	8			43
							2	9									
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	59	1	1025	2	N	1	1	8			43
							1	9									
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

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
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1632	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	71	1	1257	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					25
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	580	-0-	-440	-0-	31	1	548	2	N	1	126	1			37
							1	9									
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	31	1	553	2	N	-0-					37
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	35	1	610	2	N	-0-					37
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					22
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1924	2	N	2	2	8			22
							2	9									
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									

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	N	2	2	8			72
							2	9									
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	27	1	487	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	523	2	N	3	3	8			72
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					14
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	69	1	1230	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					4
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					120
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	2	N	-0-					120
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	36	1	629	2	N	-0-					120
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1075	-0-	-1115	-0-	57	1	1017	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
12	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1179	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
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									

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
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-					87
12	1178	N	703	-0-	-475	-0-	37	1	665	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	45	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	961	N	824	-0-	-137	-0-	44	1	778	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	51	1	875	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	101	1	1794	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	103	1	1782	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	773	-0-	-667	-0-	41	1	730	2	Y	2	92	1	1	8	25
							2	9									
12	1302	X	664	-0-	-638	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					25
01	1085	X	635	-0-	-450	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					25
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	216	1	627	2	N	-0-					34
12	1054	N	660	-0-	-394	-0-	175	1	485	2	N	-0-					34
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	101	1	564	2	N	-0-					34
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	2	N	2	2	8			39
							2	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	N	1	1	8			39
							1	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	2	2	8			39
							2	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	660	1	363	2	N	1					25
							1	9									
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	531	1	1056	2	N	9	1	8			33
							10	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	629	1	1369	2	N	13	1	8			45
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	134	1	2398	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	143	1	2539	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2581	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	37	1	665	2	Y	2					8
							2	9									
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	41	1	707	2	Y	-0-					8
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	N	30	2	8			97
							33	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	143	1	2533	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

11	3240	X	2603	-0-	-637	-0-	381	1	2222	2	Y	-0-					33
12	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	433	1	2189	2	Y	-0-					33
01	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	424	1	2147	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

11	2820	X	1301	-0-	-1519	-0-	191	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	192	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	174	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

11	2250	N	1592	-0-	-658	-0-	683	1	557	2	Y	320	347	1	1	8	37
							352	9									
12	2294	N	1460	-0-	-834	-0-	651	1	601	2	Y	189	170	1	1	8	55
							208	9									
01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	485	1	986	2	Y	117					172
							129	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

11	3000	X	100	-0-	-2900	-0-	5	1	94	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					47
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	63	1	1131	2	N	1	1	8			157
							1	9									
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					157
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					157
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	792	1	2848	2	N	14	2	8			177
							15	9									
12	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	1	1	8			177
							1	9									
01	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	639	1	2383	2	N	1	1	8			177
							1	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	Y	-0-					32
12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	96	1	1649	2	Y	-0-					32
01	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	91	1	1534	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-					25
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	16	1	45	2	N	-0-					25
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	2	N	-0-					25
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	754	-0-	-146	-0-	193	1	561	2	Y	-0-					67
12	930	X	528	-0-	-402	-0-	140	1	388	2	Y	-0-					67
01	930	X	455	-0-	-475	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					67
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		957	-0-	957	957	253	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2011	-0-	2011	2968	304	1	1707	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					80
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	767	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	46	1	789	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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									

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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					89
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	43	1	764	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	2	N	-0-					89
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

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
11	1800	N	918	-0-	-882	-0-	48	1	857	2	N	12	171	1			82
							13	9									
12	1240	N	834	-0-	-406	-0-	44	1	790	2	N	-0-					82
01	1240	N	748	-0-	-492	-0-	41	1	707	2	N	-0-					82
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

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
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	197	1	3530	2	N	2	2	8			42
							2	9									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	187	1	3331	2	N	-0-					42
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	172	1	2981	2	N	-0-					42
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									

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
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	15	1	276	2	N	95					170
							105	9									
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					170
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	N	-0-					170
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	94	1	1694	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	85	1	1508	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	92	1	1594	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1601	2	N	1	54	1			104
							1	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	2	N	2	2	8			104
							2	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1701	2	N	2	2	8			104
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1883	-0-	-337	-0-	99	1	1782	2	N	2	2	8			102
							2	9									
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	107	1	1893	2	N	3	3	8			102
							3	9									
01	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	107	1	1847	2	N	2	2	8			102
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	150	1	2694	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	148	1	2634	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	157	1	2727	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2179	2	N	-0-					87
12	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					87
01	2759	N	2137	-0-	-622	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					87
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	2			Y	-0-					127
12	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			Y	-0-					127
01	2387	X	1806	-0-	-581	-0-	1806	2			Y	-0-					127
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	16	1			4
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					4
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1413	-0-	-957	-0-	75	1	1338	2	N	-0-					82
12	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					82
01	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					82
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	70	1	1253	2	N	132	139	1			28
							145	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					32
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	Y	-0-					32
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	178	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					98
12	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	118	1	1362	2	N	-0-					98
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					98
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									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	-0-					28
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	96	1	1105	2	N	-0-					28
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

11	3570	X	2759	-0-	-811	-0-	146	1	2612	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	138	1	2456	2	N	2	2	8			162
							2	9									
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	163	1	2820	2	N	18	1	8			179
							20	9									
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									

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
11	3570	X	1604	-0-	-1966	-0-	1604	2			N	-0-					61
12	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1605	2	161	9	N	146	182	1			25
01	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1548	2	96	9	N	87					112
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					150
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	2	N	-0-					150
01	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	62	1	729	2	N	-0-					150
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

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	166	1	2108	2	Y	-0-					30
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	233	1	2691	2	Y	-0-					30
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					30
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									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					20
12	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					20
01	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	2285	2			N	-0-					20
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					115
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1366	2	N	-0-					115
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	132	1	1562	2	N	-0-					115
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					21
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	100	1	1150	2	Y	-0-					21
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	N	2	2	8			32
							2	9									
12	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	114	1	2019	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	123	1	2122	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					37
12	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			N	-0-					37
01	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					37
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	110	54	1	1	8	81
							121	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					81
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					81
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

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					26
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					26
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-					26
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	182	1	2103	2	Y	-0-					15
12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	178	1	2250	2	Y	-0-					15
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	167	1	926	2	N	-0-					33
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	206	1	1030	2	N	-0-					33
01	1333	N	848	-0-	-485	-0-	138	1	695	2	N	14					47
							15	9									
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

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2182	2	N	77	161	1	5	8	26
							85	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1847	2	N	1	1	8			124
							1	9									
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	100	1	1779	2	N	7	1	8			130
							8	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	106	1	1831	2	N	1	1	8			130
							1	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					107
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					107
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	N	-0-					107
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	124	1	1569	2	Y	-0-					23
12	2015	N	1547	-0-	-468	-0-	123	1	1424	2	Y	-0-					23
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					23
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

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
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1943	2	N	1	1	8			134
							1	9									
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	2	N	1	1	8			134
							1	9									
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	95	1	1639	2	N	1	1	8			134
							1	9									
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									

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
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	73	1	1305	2	N	1	1	8			125
							1	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	1	1	8			125
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	1	1	8			125
							1	9									
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									

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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	N	-0-					42
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	45	1	692	2	N	-0-					42
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	27	1	413	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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
11	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	164	1	2606	2	N	-0-					100
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	199	1	3062	2	N	-0-					100
01	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	175	1	2633	2	N	2	2	8			100
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	21	2	8			79
							23	9									
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	101	1	1801	2	N	1	1	8			79
							1	9									
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	111	1	1930	2	N	31	1	8			109
							34	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

11	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	2			N	-0-					190
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					190
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

11	1560	N	755	-0-	-805	-0-	114	1	635	2	N	5					65
							6	9									
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	164	1	818	2	N	-0-					65
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	212	1	1071	2	N	-0-					65
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

11	2670	N	1842	-0-	-828	-0-	1842	2			N	-0-					166
12	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	1929	2			N	-0-					166
01	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			166
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

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	138	1	1758	2	N	-0-					25
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	127	1	1467	2	N	-0-					25
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	141	1	1668	2	N	-0-					25
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					127
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	122	1	2189	2	N	31	1	8			154
							34	9									
12	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	129	1	2299	2	N	3	3	8			154
							3	9									
01	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	131	1	2273	2	N	3	3	8			154
							3	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	N	-0-					122
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					122
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					122
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

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	534	-0-	-786	-0-	32	1	502	2	N	-0-					110
12	1116	N	479	-0-	-637	-0-	29	1	450	2	N	-0-					110
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					110
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									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	384	-0-	-366	-0-	384	2			N	-0-					20
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					27
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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2404	-0-	-2936	-0-	2404	2			Y	-0-					91
12	5518	X	2768	-0-	-2750	-0-	2735	2	33	9	Y	30					121
01	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2887	2	72	9	Y	65	159	1			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	101	1	562	2	N	-0-					57
12	682	N	335	-0-	-347	-0-	56	1	279	2	N	-0-					57
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	93	1	471	2	N	-0-					57
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	144	1	1836	2	N	-0-					54
12	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	158	1	1825	2	N	-0-					54
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	179	1	2109	2	N	-0-					54
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									

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
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	63	1	802	2	N	-0-					34
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	2	N	-0-					34
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	8			34
							1	9									
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									

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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	2	N	56	73	1	1	8	27
							62	9									
12	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	57	1	1017	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					27
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	115	1	2058	2	N	1	1	8			186
							1	9									
12	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	108	1	1911	2	N	1	1	8			186
							1	9									
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	81	1	1400	2	N	1	1	8			186
							1	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

11	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	124	1	2232	2	N	67	2	8			92
							74	9									
12	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	127	1	2262	2	N	2	2	8			92
							2	9									
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	127	1	2197	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	142	1	1805	2	N	-0-					100
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	137	1	1586	2	N	-0-					100
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					100
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									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	592	-0-	-578	-0-	29	1	521	2	N	38	115	1	1	8	24
							42	9									
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	25	1	442	2	N	-0-					24
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	22	1	389	2	N	-0-					24
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	797	-0-	-283	-0-	42	1	755	2	N	-0-					219
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	42	1	740	2	N	-0-					219
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	40	1	686	2	N	1	1	8			219
							1	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	2	N	-0-					32
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	36	1	415	2	N	-0-					32
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					32
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					27
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					27
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	768	1	1904	2	N	-0-					104
12	3379	X	2392	-0-	-987	-0-	681	1	1711	2	N	-0-					104
01	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	700	1	1487	2	N	-0-					104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2864	-0-	-2026	-0-	428	1	2436	2	N	-0-					44
12	5053	X	515	-0-	-4538	-0-	74	1	441	2	N	-0-					44
01	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	156	1	794	2	N	-0-					44
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									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	113	1	1429	2	Y	-0-					62
12	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	117	1	1350	2	Y	-0-					62
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	134	1	1586	2	Y	-0-					62
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	1	1	8			64
							1	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	1	1	8			64
							1	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	39	1	669	2	N	-0-					64
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

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

11	2250	X	763	-0-	-1487	-0-	45	1	718	2	N	-0-					159
12	2232	X	818	-0-	-1414	-0-	50	1	768	2	N	-0-					159
01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	55	1	829	2	N	-0-					159
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

11	1260	X	814	-0-	-446	-0-	43	1	769	2	N	2	156	1			47
							2	9									
12	1147	X	724	-0-	-423	-0-	39	1	685	2	N	-0-					47
01	1085	X	836	-0-	-249	-0-	46	1	790	2	N	-0-					47
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	111	1	1987	2	N	63	2	8			135
							69	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2108	2	N	2	2	8			135
							2	9									
01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	109	1	1890	2	N	2	2	8			135
							2	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	757	-0-	-803	-0-	40	1	717	2	N	-0-					157
12	1426	X	716	-0-	-710	-0-	38	1	678	2	N	-0-					157
01	1271	X	898	-0-	-373	-0-	49	1	848	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	431	-0-	-919	-0-	21	1	377	2	N	30					62
							33	9									
12	837	N	423	-0-	-414	-0-	23	1	400	2	N	-0-					62
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					62
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	1	1	8			60
							1	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	1	1	8			60
							1	9									
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

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					36
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					36
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					36
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					134
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	930	2	N	-0-					134
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	1	1	8			134
							1	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	123	1	2202	2	N	17	1	8			181
							19	9									
12	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	103	1	1821	2	N	-0-					181
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	122	1	2121	2	N	1	1	8			181
							1	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52	2	N	-0-					95
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	1	1	8			95
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					95
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	170	1	3042	2	N	148	162	1	2	8	27
							163	9									
12	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	171	1	3047	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	181	1	3142	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	146	1	2625	2	N	135	157	1	2	8	26
							149	9									
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	150	1	2674	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	164	1	2833	2	N	-0-					26
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	35	1	625	2	N	-0-					26
12	899	N	508	-0-	-391	-0-	27	1	481	2	N	-0-					26
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					26
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					119
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					119
01	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			N	-0-					119
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3984	-0-	984	984	205	1	3679	2	N	91	150	1	2	8	26
							100	9									
12	2963	N	1979	-0-	-984	-0-	105	1	1872	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	107	1	1844	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	473	-0-	-517	-0-	25	1	448	2	N	-0-					90
12	806	N	431	-0-	-375	-0-	23	1	408	2	N	-0-					90
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	N	3	3	8			90
							3	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1736	2	N	3	3	8			84
							3	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	N	3	3	8			84
							3	9									
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	3	3	8			84
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	131	1	2076	2	N	-0-					45
12	3224	X	2285	-0-	-939	-0-	140	1	2145	2	N	-0-					45
01	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	124	1	1863	2	N	-0-					45
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

11	2430	X	2241	-0-	-189	-0-	118	1	2117	2	N	5	5	8			101
							6	9									
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	112	1	1998	2	N	4	4	8			101
							4	9									
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	117	1	2034	2	N	3	3	8			101
							3	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

11	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					88
12	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					88
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					88
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									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	2	N	-0-					101
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-					101
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	548	1	3941	2	Y	-0-					77
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	511	1	3708	2	Y	-0-					77
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	543	1	3518	2	Y	-0-					77
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5135	-0-	-295	-0-	286	1	4849	2	N	-0-					148
12	5425	X	5296	-0-	-129	-0-	292	1	5004	2	N	-0-					148
01	5611	X	5243	-0-	-368	-0-	295	1	4948	2	N	-0-					148
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

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
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					20
12	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					20
01	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	123	1	1558	2	Y	-0-					20
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2449	-0-	-851	-0-	131	1	2318	2	N	-0-					57
12	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	159	1	2555	2	N	-0-					57
01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	173	1	2417	2	N	-0-					57
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

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	214	1	2470	2	Y	-0-					20
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	262	1	2861	2	Y	-0-					20
01	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	189	1	2400	2	Y	-0-					20
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	123	1	1962	2	N	-0-					53
12	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	77	1	1184	2	N	-0-					53
01	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	70	1	1051	2	N	35	1	8			87
							39	9									
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									

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
11	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-	57	1			-0-
12	3596	X	2080	-0-	-1516	-0-	111	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	159	1	2691	2	N	-0-					145
12	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	163	1	2793	2	N	-0-					145
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	154	1	2589	2	N	-0-					145
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

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
11	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	411	1	2712	2	Y	-0-					115
12	3472	X	1937	-0-	-1535	-0-	257	1	1680	2	Y	-0-					115
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	455	1	2837	2	Y	-0-					115
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

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
11	3630	X	2936	-0-	-694	-0-	158	1	2778	2	N	-0-					165
12	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	165	1	2639	2	N	-0-					165
01	3658	X	532	-0-	-3126	-0-	36	1	496	2	N	-0-					165
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									

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					30
12	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	110	1	1275	2	Y	-0-					30
01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	131	1	1541	2	Y	-0-					30
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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

11	630	X	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					152
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					152
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	74	1	936	2	Y	-0-					19
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					19
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					19
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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	176	1	2036	2	Y	-0-					15
12	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	179	1	1963	2	Y	-0-					15
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	161	1	2036	2	Y	-0-					15
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	2996	2	4	9	N	4	1	8			150
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	2	1	9	N	1	1	8			150
01	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			150
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	N	3	3	8			137
							3	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	3	3	8			137
							3	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	2	N	3	3	8			137
							3	9									
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									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	459	1	5834	2	Y	-0-					1
12	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	430	1	4966	2	Y	-0-					1
01	7657	X	4042	-0-	-3615	-0-	316	1	3726	2	Y	-0-					1
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

11	5760	X	4921	-0-	-839	-0-	721	1	4200	2	Y	-0-					53
12	5828	X	4455	-0-	-1373	-0-	735	1	3720	2	Y	-0-					53
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	718	1	3637	2	Y	-0-					53
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	398	1	2861	2	Y	-0-					10
12	3627	X	3021	-0-	-606	-0-	366	1	2655	2	Y	-0-					10
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	407	1	2632	2	Y	-0-					10
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	256	1	4103	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	276	1	3853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

11	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	340	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	371	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	351	1	1776	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
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

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

11	3600	X	2569	-0-	-1031	-0-	2569	2			Y	-0-					8
12	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			Y	-0-					8
01	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			Y	-0-	8	1			-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	232	1	4092	2	Y	-0-					46
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	286	1	4581	2	Y	-0-					46
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	336	1	4692	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-					38
12	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					38
01	1829	X	1343	-0-	-486	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					38
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2251	2	Y	-0-					78
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	231	1	3969	2	Y	-0-					78
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					78
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	570	1	3246	2	N	-0-					148
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	852	1	5099	2	N	-0-					148
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	837	1	4271	2	N	2	2	8			148
							2	9									
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	930	1	13721	2	N	66	175	1			60
							73	9									
12	15686	X	15241	-0-	-445	-0-	961	1	14214	2	N	60					120
							66	9									
01	15686	X	14920	-0-	-766	-0-	961	1	13848	2	N	101	174	1	2	8	45
							111	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	98	1	1732	2	Y	-0-					67
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	116	1	1856	2	Y	-0-					67
01	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	127	1	1770	2	Y	-0-					67
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11295	-0-	-1065	-0-	2401	1	8748	2	N	133	184	1			73
							146	9									
12	12555	X	11575	-0-	-980	-0-	2309	1	9225	2	N	37					110
							41	9									
01	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	1867	1	10170	2	N	46	1	8			155
							51	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	151	1	998	2	Y	-0-					6
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	217	1	1419	2	Y	-0-					6
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	208	1	3531	2	N	-0-					44
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	217	1	3715	2	N	-0-					44
01	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	199	1	3341	2	N	-0-					44
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

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					25
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					25
01	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					25
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	129	1	2181	2	Y	-0-					68
12	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					68
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	104	1	1742	2	Y	-0-					68
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

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	859	-0-	-191	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	67	-0-	-925	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9373	-0-	-527	-0-	488	1	8763	2	Y	111	106	1	8	8	46
							122	9									
12	10230	X	8614	-0-	-1616	-0-	458	1	8142	2	Y	13	7	8			52
							14	9									
01	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526	1	9103	2	Y	8	8	8			52
							9	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	20849	-0-	-2401	-0-	20770	2	79	9	Y	72	97	1	2	8	24
12	23560	X	21373	-0-	-2187	-0-	21292	2	81	9	Y	74	66	1			32
01	23560	X	21380	-0-	-2180	-0-	21319	2	61	9	Y	55	53	1	2	8	32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57000	X	52629	-0-	-4371	-0-	52257	2	372	9	Y	338	446	1	3	8	93
12	57939	X	53079	-0-	-4860	-0-	52721	2	358	9	Y	325	289	1	2	8	127
01	56916	X	53606	-0-	-3310	-0-	53210	2	396	9	Y	360	307	1	5	8	175
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	27273	-0-	-4197	-0-	390	1	26443	2	N	400	355	1	30	8	135
							440	9									
12	31682	X	26525	-0-	-5157	-0-	403	1	25713	2	N	372	329	1	28	8	150
							409	9									
01	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403	1	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
							440	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25230	X	22434	-0-	-2796	-0-	1174	1	21056	2	Y	185	173	1	23	8	48
							204	9									
12	26071	X	22321	-0-	-3750	-0-	1179	1	20951	2	Y	174	182	1	22	8	18
							191	9									
01	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233	1	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65
							177	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29910	X	25767	-0-	-4143	-0-	1350	1	24216	2	Y	183	167	1	28	8	46
							201	9									
12	30628	X	25206	-0-	-5422	-0-	1333	1	23689	2	Y	167	171	1	26	8	16
							184	9									
01	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390	1	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64
							177	9									
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									

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
11	82230	X	74754	-0-	-7476	-0-	74377	2	377	9	N	343	370	1			229
12	82305	X	72698	-0-	-9607	-0-	72261	2	437	9	N	397	534	1	2	8	90
01	78182	X	70513	-0-	-7669	-0-	70078	2	435	9	N	395	184	1	7	8	294
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	54540	X	43938	-0-	-10602	-0-	43485	2	453	9	N	412	550	1	1	8	177
12	56358	X	42267	-0-	-14091	-0-	41702	2	565	9	N	514	552	1	2	8	137
01	52328	X	40043	-0-	-12285	-0-	39634	2	409	9	N	372	367	1	3	8	139
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

11	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	146	1	3068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	154	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	158	1	3043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1	3003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

11	2550	X	2207	-0-	-343	-0-	101	1	2105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	103	1	2173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	100	1	1975	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	3100	N	3139	-0-	39	39	155	1	2978	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1	3597	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	215	1	377	2	N	-0-					141
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	37	1	378	2	N	-0-					141
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	30					171
							33	9									
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	185	1	3894	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1	3893	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	131	1	2733	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
12	2945	N	2883	-0-	-62	-0-	130	1	2733	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	133	1	2635	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	74	1	1532	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	101	1	2123	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1	1957	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	63	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	75	1	1444	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	67	1	1321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	136	1	2823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	125	1	2623	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	146	1	2890	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2625	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3515	-0-	3515	3515	160	1	3355	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2122	-0-	2122	5637	102	1	2020	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	170	1	3547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	173	1	3629	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	179	1	3543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	164	1	3327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	197	1	3781	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	164	1	3218	2	Y	2	2	1			1
							2	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 #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	2781	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
12	6213	X	2505	-0-	-3708	-0-	114	1	2390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	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
11	2160	X	1059	-0-	-1101	-0-	222	1	837	2	N	-0-					38
12	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	212	1	845	2	N	-0-					38
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	233	1	831	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
12	4699	X	2482	-0-	-2217	-0-	113 1	1 9	2368	2	Y	1	1	1			-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	1286	2	Y	2	2	1			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	962	2	Y	2	1	1			1
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53 3	1 9	1015	2	Y	3	3	1			1
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50 2	1 9	970	2	Y	2	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1224	2	Y	1	1	1			1
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	54	1	1125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

11	1590	X	504	-0-	-1086	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	490	-0-	-564	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

11	330	N	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	132	1 9	2751	2	Y	1	1	1			1
12	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	122	1 9	2559	2	Y	3	3	1			1
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141	1 9	2794	2	Y	1	2	1			-0-
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1 9	2587	2	Y	2	1	1			1
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153	1 9	2942	2	Y	4	4	1			1
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1 9	2787	2	Y	2	2	1			1

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
11	1260	N	896	-0-	-364	-0-	41	1 8 9	847	2	Y	7	7	1			5
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	40	1 2 9	836	2	Y	2	6	1			1
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1 1 9	770	2	Y	1	2	1			-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1 2 9	651	2	Y	2	1	1			1
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1 4 9	721	2	Y	4	4	1			1
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1 2 9	705	2	Y	2	2	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1352	2	Y	1	1	1			1
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1 3 9	1350	2	Y	3	3	1			1
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1 1 9	1311	2	Y	1	2	1			-0-
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1 2 9	1124	2	Y	2	1	1			1
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1 4 9	1306	2	Y	4	4	1			1
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1282	2	Y	2	2	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	57	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	121	1	2523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	101	1	2005	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	116	1	2232	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	126	1	2655	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2967	-0-	167	167	140	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	3287	-0-	187	354	162	1	3121	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	3467	X	3113	-0-	-354	-0-	151	1	2960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	124	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	124	1	2601	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	134	1	2642	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	121	1	2447	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	130	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	135	1	2842	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	140	1	2776	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	74	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4467	-0-	-873	-0-	205	1	4261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5456	X	4075	-0-	-1381	-0-	185	1	3887	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	246	1	4873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	4440	X	3217	-0-	-1223	-0-	147	1 1 9	3069	2	Y	1	1	1			1
12	4464	X	3346	-0-	-1118	-0-	152	1 2 9	3192	2	Y	2	2	1			1
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1 2 9	3903	2	Y	2	3	1			-0-
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3160	-0-	160	303	145	1 1 9	3014	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	3373	-0-	273	576	153	1 3 9	3217	2	Y	3	3	1			1
01	3894	X	3318	-0-	-576	-0-	160	1 1 9	3157	2	Y	1	2	1			-0-
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

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2775	-0-	-975	-0-	357	1	2418	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	379	1	2403	2	Y	-0-					2
01	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	339	1	2154	2	Y	-0-					2
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

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	175	1 1 9	3645	2	Y	1	1	1			1
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	181	1 3 9	3806	2	Y	3	3	1			1
01	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	194	1 1 9	3836	2	Y	1	2	1			-0-
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

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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	51	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		373	-0-	373	373	18	1	355	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

11	2280	N	1525	-0-	-755	-0-	70	1	1454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	N	1633	-0-	-723	-0-	74	1	1557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	75	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	136	1	2833	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	133	1	2794	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	106	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	108	1	2264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	111	1	2190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	Y	-0-					-0-
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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

11	2310	N	1380	-0-	-930	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1357	-0-	-720	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	279	1	490	2	N	-0-					22
12	775	N	479	-0-	-296	-0-	43	1	436	2	N	-0-					22
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	2	N	-0-					22
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	158	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1	2751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	121	1	2513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	91	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	93	1	1948	2	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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	1944	2	Y	13					13
							14	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1355	-0-	-775	-0-	62	1	1292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	181	1	1226	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	201	1	1278	2	Y	-0-					2
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4881	-0-	4881	4881	222	1	4659	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2552	-0-	2552	7433	123	1	2429	2	Y	-0-					-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		1326	-0-	1326	1326	119	1	1207	2	Y	-0-					28
01	T. A.		2811	-0-	2811	4137	239	1	2572	2	Y	-0-					28
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	141	1	2932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	143	1	2995	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	150	1	2972	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	181	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	110	1	897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	94	1	1951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	86	1	1798	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	91	1	1801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1	1560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	228	1	1871	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	341	1	1715	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1	1275	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	262	1	1320	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	298	1	1268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1285	-0-	-305	-0-	59	1	1225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	59	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	57	1	1120	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1	953	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		829	-0-	829	829	74	1	755	2	Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	829					Y	-0-					23
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

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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1	510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1	430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	362	1	2455	2	Y	-0-					1
12	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	279	1	1770	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	361	1	2299	2	Y	-0-					1
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

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	168	1	3503	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	158	1	3324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	138	1	2721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	164	1	732	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	782	-0-	-272	-0-	85	1	696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	144	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

11	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	104	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	105	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	2	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	106	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	389	1	3188	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	558	1	2810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	157	1	3305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	179	1	3532	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	147	1	3067	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3875	X	3276	-0-	-599	-0-	149	1	3124	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3875	X	3229	-0-	-646	-0-	155	1	3073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	152	1 3 9	3170	2	Y	3	3	1			2
12	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	152	1 4 9	3189	2	Y	4	5	1			1
01	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	175	1 4 9	3464	2	Y	4	4	1			1
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

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1622	2	Y	1	1	1			1
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3380	2	Y	1	1	1			1
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	3583	2	Y	3	3	1			1
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3498	2	Y	1	2	1			-0-
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

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
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	199	1 1 9	4140	2	Y	1	1	1			1
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	4242	2	Y	3	3	1			1
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	210	1 3 9	4150	2	Y	3	3	1			1
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

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
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	114	1	2379	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	120	1	2510	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1	2478	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	116	1	2409	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	107	1	2255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	60	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	171	1	3555	2	Y	-0-					24
12	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	126	1	2653	2	Y	-0-					24
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					24
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									

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
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	101	1 8 9	2100	2	Y	7	7	1			5
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	103	1 12 9	2157	2	Y	11	13	1			3
01	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1 11 9	2139	2	Y	10	11	1			2
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1 13 9	1908	2	Y	12	7	1			7
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1 18 9	2135	2	Y	16	19	1			4
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1 15 9	1979	2	Y	14	12	1			6

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3123	2	Y	1	1	1			1
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3312	2	Y	3	3	1			1
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3365	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-	136	1 2 9	2753	2	Y	2	1	1			1
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	161	1 4 9	3106	2	Y	4	4	1			1
04	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	148	1 2 9	2906	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	144	1 1 9	2994	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1 3 9	2890	2	Y	3	3	1			1
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	130	1 1 9	2571	2	Y	1	2	1			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2579	2	Y	2	1	1			1
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2706	2	Y	4	4	1			1
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2409	2	Y	2	2	1			1

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. (I) GAS LIFT(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	3134	-0-	134	669	144	1	2989	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2442	-0-	-658	11	111	1	2328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	141	1	2792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2811	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	143	1	2828	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

11	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	112	1	2324	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	118	1	2326	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	60	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	66	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1195	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	144	1	3006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	140	1	2944	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	134	1	2651	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	66	1	1378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	68	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	71	1	1395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	147	1	2820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	291	1	1971	2	Y	-0-					2
12	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	324	1	2052	2	Y	-0-					2
01	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	331	1	2103	2	Y	-0-					2
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	132	1	2742	2	Y	-0-					17
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	144	1	3023	2	Y	-0-					17
01	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	140	1	2770	2	Y	-0-					17
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3149	-0-	149	433	144	1	3004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3090	-0-	-10	423	140	1	2947	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2924	X	2501	-0-	-423	-0-	120	1	2380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	173	1	3421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	106	1	2202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	153	1	3221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	125	1	2479	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1	1960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1	2233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1	2008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	105	1	2195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	110	1	2304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	101	1	2000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1	2089	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1	2213	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	108	1	2120	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	58	1	1225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1	1023	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	138	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	137	1	2880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	2788	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
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	115	1	2395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	123	1	2588	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	131	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2089	-0-	-263	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	124	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2367	-0-	-273	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	48	1	998	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	144	1	3003	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1	3166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1	3197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	163	1	3419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	169	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	162	1	3108	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	139	1	2714	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2317	-0-	-263	-0-	106	1 9	2210	2	Y	1	1	1			1
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2394	2	Y	3	3	1			1
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	118	1 1 9	2338	2	Y	1	2	1			-0-
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	101	1 2 9	2048	2	Y	2	1	1			1
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	2400	2	Y	4	4	1			1
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	110	1 2 9	2154	2	Y	2	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	125	1	2619	2	Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2614	2	Y	1	1	1			-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1 2 9	2289	2	Y	2	1	1			1
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	132	1 3 9	2533	2	Y	3	3	1			1
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2135	-0-	-1045	-0-	98	1 1 9	2036	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2812	2	Y	-0-					-0-
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-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	1825	2	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	3255	131	1 1 9	1568	2	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	144	1 1 9	2993	2	Y	1	1	1			1
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	145	1 2 9	3041	2	Y	2	2	1			1
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3141	2	Y	1	2	1			-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2882	2	Y	2	1	1			1
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3271	2	Y	1	2	1			-0-
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	3022	2	Y	1	1	1			-0-

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
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	41	1	848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	Y	-0-					4
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	Y	-0-					4
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	155	1	3071	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	75	1	1575	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	81	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	86	1	1797	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	88	1	1848	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2991	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3142	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	157	1	3278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	164	1	3449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	176	1	3471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	109	1	2287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	122	1	2423	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	105	1	2085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1975					Y	-0-					-0-
12	1975	X	-0-	-0-	-1975	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7798	-0-	7798	7798	848 3	1 9	6947	2	Y	3	2	1			1
01	14B2	EXT	2883	-0-	2883	10681	478 1	1 9	2404	2	Y	1	2	1			-0-
02	14B2	EXT	1521	-0-	1521	12202	282 2	1 9	1237	2	Y	2	1	1			1
03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124 3	1 9	628	2	Y	3	3	1			1
*04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	919	2	Y	2	2	1			1

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
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	162	1	3373	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	175	1	3458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3466	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	87	1	1815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	130	1	2737	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	94	1	1968	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	96	1	1891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1	2229	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	611	1	2300	2	Y	-0-					106
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	579	1	2313	2	Y	18	116	1			8
							20	9									
01	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	628	1	2237	2	Y	-0-					8
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	61	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	65	1	1292	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4242	-0-	4242	4242	461	1	3778	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	14B2	EXT	1892	-0-	1892	6134	313	1	1578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	311	-0-	311	311	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-					-0-
12	4623	X	2182	-0-	-2441	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

11	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	84	1	1757	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	83	1	1752	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	101	1 9	2113	2	Y	1	1	1			1
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2686	2	Y	2	2	1			1
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2605	2	Y	3	3	1			1
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1 9	2143	2	Y	5	3	1			3
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1 9	2285	2	Y	6	7	1			2
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1 9	2154	2	Y	2	3	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2426	-0-	2426	2426	110	1 9	2314	2	Y	2	1	1			1
01	T. A.		645	-0-	645	3071	31	1 9	613	2	Y	1	2	1			-0-
02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1 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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1 9	2310	2	Y	1	1	1			1
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	109	1	2161	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4353	-0-	1253	1253	198	1 9	4154	2	Y	1	1	1			-0-
01	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

11	2828	N	2715	-0-	-113	-0-	124	1 9	2590	2	Y	1	1	1			1
12	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	110	1 3	2303	2	Y	3	3	1			1
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1 1	2888	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	1 2	2190	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147	1 4	2831	2	Y	4	4	1			1
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1 2	2921	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

11	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	111	1 1	2312	2	Y	1	1	1			1
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	104	1 3	2179	2	Y	3	3	1			1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1 1	2313	2	Y	1	2	1			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1 2	2044	2	Y	2	1	1			1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 4	2071	2	Y	4	4	1			1
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1 2	2187	2	Y	2	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1 1	3004	2	Y	1	1	1			1
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	156	1 3	3269	2	Y	3	3	1			1
01	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	133	1 1	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1 2	2635	2	Y	2	1	1			1
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1 4	2816	2	Y	4	4	1			1
04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1 2	2797	2	Y	2	2	1			1

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
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3225	2	Y	1	1	1			-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3214	2	Y	1	1	1			-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	141	1 1 9	2795	2	Y	1	1	1			-0-
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

11	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	159	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	163	1	3414	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	171	1	3388	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	131	1 3 9	2730	2	Y	3	3	1			2
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	127	1 4 9	2673	2	Y	4	5	1			1
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	142	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1
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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

11	3450	X	919	-0-	-2531	-0-	42	1 1 9	876	2	Y	1	1	1			1
12	3565	X	210	-0-	-3355	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2077	X	815	-0-	-1262	-0-	39	1 1 9	775	2	Y	1	1	1			-0-
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

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	129	1	2691	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	108	1	2242	2	Y	-0-					4
12	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-					4
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					4
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	3991	2	Y	1	1	1			1
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	188	1 3 9	3948	2	Y	3	3	1			1
01	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1 1 9	3918	2	Y	1	2	1			-0-
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1 2 9	3519	2	Y	2	1	1			1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	3930	2	Y	4	4	1			1
04	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	186	1 2 9	3647	2	Y	2	2	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-					4
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2306	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	3247	-0-	147	147	147	1 3 9	3097	2	Y	3	3	1			1
01	3100	N	3156	-0-	56	203	152	1 1 9	3003	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	2705	-0-	-95	108	127	1 2 9	2576	2	Y	2	1	1			1
03	3625	X	3517	-0-	-108	-0-	174	1 4 9	3339	2	Y	4	4	1			1
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	2950	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	144	1 1 9	3007	2	Y	1	1	1			1
12	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	145	1 3 9	3044	2	Y	3	3	1			1
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3124	2	Y	1	2	1			-0-
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	135	1 2 9	2730	2	Y	2	1	1			1
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	160	1 4 9	3077	2	Y	4	4	1			1
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2994	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	164	1	3412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	170	1	3570	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1	3578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	1784	-0-		-0-		-0-		82	1	1701	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
12	1991	N	1991	-0-		-0-		-0-		90	1	1898	2	Y	3	3	1			1
										3	9									
01	1984	N	1928	-0-		-56		-0-		93	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
02	1652	N	1444	-0-		-208		-0-		68	1	1374	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
03	1922	N	1736	-0-		-186		-0-		86	1	1648	2	Y	2	3	1			-0-
										2	9									
04	1860	N	1446	-0-		-414		-0-		70	1	1375	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	N	2811	-0-		-0-		-0-		129	1	2681	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
12	2812	N	2812	-0-		-0-		-0-		128	1	2683	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
01	2737	N	2737	-0-		-0-		-0-		132	1	2604	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
02	2632	N	2517	-0-		-115		-0-		118	1	2397	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
03	2862	N	2862	-0-		-0-		-0-		141	1	2720	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
*04	2688	N	2688	-0-		-0-		-0-		131	1	2555	2	Y	2	1	1			1
										2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2652	-0-		-498		-0-		121	1	2530	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
12	3255	X	3031	-0-		-224		-0-		138	1	2892	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
01	3131	X	2941	-0-		-190		-0-		142	1	2799	2	Y	-0-					-0-
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-

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3041	-0-		41		41		139	1	2901	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
12	2852	N	2760	-0-		-92		-0-		125	1	2632	2	Y	3	3	1			1
										3	9									
01	2834	N	2834	-0-		-0-		-0-		136	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
02	2688	X	2468	-0-		-220		-0-		116	1	2350	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
03	2976	X	2907	-0-		-69		-0-		143	1	2760	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
04	2880	X	2668	-0-		-212		-0-		130	1	2536	2	Y	2	2	1			1
										2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2671	2	Y	2	2	1			1
12	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	129	1 4 9	2716	2	Y	4	4	1			1
01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	136	1 3 9	2680	2	Y	3	3	1			1
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1 3 9	2381	2	Y	3	2	1			2
03	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	136	1 6 9	2607	2	Y	5	6	1			1
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1 6 9	2452	2	Y	5	4	1			2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	278	1	1884	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	283	1	1796	2	Y	-0-					2
01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	270	1	1717	2	Y	-0-					2
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2450	2	Y	1	1	1			1
12	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	107	1 3 9	2239	2	Y	3	3	1			1
01	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1 1 9	2366	2	Y	1	2	1			-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1 2 9	2176	2	Y	2	1	1			1
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2467	2	Y	4	4	1			1
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1 2 9	2245	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2794	2	Y	1	1	1			1
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	134	1 3 9	2809	2	Y	3	3	1			1
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1 2 9	2568	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1 4 9	2815	2	Y	4	4	1			1
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2589	-0-		-81	-0-	119	1 9	2469	2	Y	1	1	1			1
12	2759	X	2749	-0-		-10	-0-	125	1 9	2621	2	Y	3	3	1			1
01	2728	X	2701	-0-		-27	-0-	130	1 9	2568	2	Y	3	3	1			1
02	2408	N	2403	-0-		-5	-0-	113	1 9	2284	2	Y	5	3	1			3
03	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-	137	1 9	2627	2	Y	3	5	1			1
*04	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	128	1 9	2502	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3099	-0-		-801	-0-	142	1 9	2956	2	Y	1	1	1			1
12	4030	X	3264	-0-		-766	-0-	148	1 9	3113	2	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3766	-0-		-171	-0-	181	1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
02	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	154	1 9	3112	2	Y	2	1	1			1
03	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	185	1 9	3555	2	Y	4	4	1			1
*04	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	169	1 9	3311	2	Y	2	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	91	1 9	1891	2	Y	1	1	1			1
12	1984	N	1810	-0-		-174	-0-	82	1 9	1725	2	Y	3	3	1			1
01	2108	N	1670	-0-		-438	-0-	80	1 9	1589	2	Y	1	2	1			-0-
02	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	77	1 9	1559	2	Y	2	1	1			1
03	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	101	1 9	1942	2	Y	4	4	1			1
*04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	91	1 9	1777	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	123	1	2566	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	126	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1322	-0-	-328	-0-	60	1	1242	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
12	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	131	1	2759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142	1	2816	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

11	3000	N	3850	-0-	850	1973	176	1	3673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	2521	166	1	3482	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5770	X	3249	-0-	-2521	-0-	156	1	3093	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	70	1	1456	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	67	1	1409	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	72	1	1419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	124	1	2586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-					63
12	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	157	1	3294	2	Y	-0-					63
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	160	1	3160	2	Y	-0-					63
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	120	1	2488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	138	1	2725	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					4
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2785	2	Y	-0-					4
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					4
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

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
11	3150	X	2128	-0-	-1022	-0-	196	1	1932	2	Y	-0-					48
12	3038	X	1915	-0-	-1123	-0-	207	1	1708	2	Y	-0-					48
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	205	1	1686	2	Y	-0-					48
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

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
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					8
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	125	1	1032	2	Y	-0-					8
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	111	1	912	2	Y	5					13
							6	9									
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

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
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	300	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	214	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	217	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	93	1	1934	2	Y	-0-					4
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	95	1	2000	2	Y	-0-					4
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	-0-					4
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

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	103	1	2165	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	131	1	2730	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					2
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	71	1	1478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	73	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	28	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139	1	2748	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119	1	2402	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137	1	2633	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121	1	2375	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

11	3000	N	3318	-0-	318	628	152	1	3165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2703	-0-	-397	231	123	1	2577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1	3135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3312	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140	1	2730	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	161	1	1592	2	Y	-0-					90
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	226	1	1871	2	Y	-0-					90
01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	212	1	1746	2	Y	51					141
							56	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	171	1	3552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	171	1	3594	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	189	1	3734	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	53	1	1109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	96	1	2001	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	69	1	1445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	74	1	1557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1	1306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	118	1	2448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	25	1	519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1	531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	503	1	2240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	291	1	2382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1	2023	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1	1589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	397	1	2002	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1	1818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	367	1	3618	2	Y	-0-					64
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	351	1	2900	2	Y	-0-					64
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	383	1	3145	2	Y	-0-					64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3536	-0-	436	436	161	1	3375	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3929	X	3493	-0-	-436	-0-	168	1	3325	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

11	T. A.		1958	-0-	1958	1958	90	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		276	-0-	276	2234	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	2324	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

11	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	617	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	323	1	2648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	278	1	1399	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

11	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	153	1	3176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	148	1	3108	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	165	1	3466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	162	1	3206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	146	1	3041	2	Y	-0-					6
12	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	145	1	3040	2	Y	-0-					6
01	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	153	1	3031	2	Y	26					32
							29	9									
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	138	1	2873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	138	1	2905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	148	1	2934	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2983	-0-	-17	112	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2660	-0-	-316	-0-	190	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	3356	2	Y	1	1	1			1
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	161	1	3373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3397	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	3993	2	Y	3	2	1			3
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3891	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2438	-0-	-112	-0-	112 1	1 9	2325	2	Y	1	1	1			1
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	109	1	2299	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	115	1	2282	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	165 1	1 9	3431	2	Y	1	1	1			1
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	168	1	3528	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	177	1	3508	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	93	1	1933	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	111	1	2340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	91	1	895	2	Y	-0-					82
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	85	1	706	2	Y	-0-					82
01	1209	N	774	-0-	-435	-0-	78	1	645	2	Y	46					128
							51	9									
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

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	106	1	2211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	107	1	2242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	103	1	2140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	104	1	2183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

11	450	N	328	-0-	-122	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	302	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	147	1	3059	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	131	1	2754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	123	1	2437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	135	1	2832	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	130	1	2578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

11	4800	X	4165	-0-	-635	-0-	191	1	3974	2	Y	-0-					6
12	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	188	1	3949	2	Y	-0-					6
01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	194	1	3839	2	Y	26					32
							29	9									
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

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

11	39000	X	34214	-0-	-4786	-0-	1555	1	32389	2	Y	245	174	1			252
							270	9									
12	39029	X	34684	-0-	-4345	-0-	1564	1	32858	2	Y	238	360	1			130
							262	9									
01	39029	X	33786	-0-	-5243	-0-	1611	1	31858	2	Y	288	180	1			238
							317	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	28081	-0-	-2699	-0-	1273 305	1 9	26503	2	Y	277	295	1			249
12	30535	X	28466	-0-	-2069	-0-	1282 267	1 9	26917	2	Y	243	357	1			135
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331 221	1 9	26331	2	Y	201	229	1			107
02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148 262	1 9	23240	2	Y	238	144	1			201
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308 297	1 9	25168	2	Y	270	336	1			135
04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186 249	1 9	23213	2	Y	226	199	1			162

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					30
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
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

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

11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					95
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					95
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

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2			N	-0-					95
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					95
01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

11	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2103	2	15	9	Y	14	35	1			20
12	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	1648	2	15	9	Y	14					34
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	Y	15	33	1			16
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	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	1972	2	20	9	Y	18	33	1			24

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	107	1	1691	2	Y	-0-					124
12	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					124
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					124
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

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

11	2940	N	2065	-0-	-875	-0-	123	1	1941	2	Y	1					51
							1	9									
12	2945	N	2029	-0-	-916	-0-	129	1	1875	2	Y	23					74
							25	9									
01	2635	N	1907	-0-	-728	-0-	125	1	1779	2	Y	3					77
							3	9									
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	160	1	2343	2	Y	-0-					77
*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									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	993	2	15	9	Y	14	35	1			21
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1033	2	17	9	Y	15					36
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16	35	1			17
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	709	-0-	-221	-0-	694	2	15	9	Y	14	34	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	143	1	2263	2	Y	2					55
							2	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	24					79
							26	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	Y	5					84
							6	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	921	-0-	-399	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					27
12	1395	N	930	-0-	-465	-0-	60	1	870	2	Y	-0-					27
01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					27
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	96	1	1366	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1224	-0-	-666	-0-	73	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	48	1	754	2	Y	1					16
							1	9									
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	761	2	Y	7					23
							8	9									
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	37	1	530	2	Y	4					27
							4	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

11	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	2356	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	Y	3					8
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	8	1			4
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	1627	-0-	-563	-0-	1624	2	3	9	Y	3	8	1			5

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

11	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2701	2	15	9	Y	14	35	1			20
12	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2676	2	18	9	Y	16					36
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2848	2	15	9	Y	14	34	1			16
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	2610	N	2273	-0-	-337	-0-	2254	2	19	9	Y	17	33	1			24

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	35	1			21
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2327	2	17	9	Y	15					36
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2140	2	15	9	Y	14	34	1			16
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	1229	-0-	-871	-0-	1212	2	17	9	Y	15	33	1			21

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

11	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2564	-0-	-796	-0-	152	1	2411	2	Y	1					12
							1	9									
12	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	169	1	2457	2	Y	5					17
							6	9									
01	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	188	1	2668	2	Y	3					20
							3	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2978	-0-	-22	491	177	1	2799	2	Y	2					17
							2	9									
12	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	176	1	2566	2	Y	6					23
							7	9									
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	169	1	2401	2	Y	4					27
							4	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2341	2	15	9	Y	14	42	1			22
12	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17	9	Y	15					37
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	Y	13	35	1			15
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	2130	N	1809	-0-	-321	-0-	1789	2	20	9	Y	18	32	1			24

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4277	-0-	1277	1277	254	1	4023	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4195	-0-	1095	2372	269	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3953	-0-	853	3225	260	1	3693	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					4
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	46	1	663	2	Y	2					6
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	1					7
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	127	1	753	2	Y	-0-					45
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					45
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	130	1	761	2	Y	-0-					45
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									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	217	1	1287	2	N	3					48
							3	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	165	1	987	2	N	-0-					48
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1299	2	N	-0-					48
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									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	N	-0-					10
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	3					13
							3	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	192	2	N	1	1	8			13
							1	9									
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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					23
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					23
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	89	1	519	2	Y	-0-					23
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	1	546	2	Y	6					29
							7	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					43
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	219	1	1960	2	N	1	1	8			43
							1	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	2	N	1	1	8			43
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	540	2	N	-0-					67
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	96	1	572	2	N	-0-					67
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	2	N	-0-					67
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	N	1					95
							1	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	172	1	1030	2	N	2					97
							2	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	177	1	1030	2	N	-0-					97
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									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-					13
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-	3	5			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	249	1	1475	2	N	6					105
							7	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	264	1	1582	2	N	-0-					105
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	282	1	1644	2	N	-0-					105
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	-0-					77
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1230	2	N	-0-					77
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-					77
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	121	1	1192	2	N	-0-					70
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	147	1	1409	2	N	-0-					70
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126	1	1237	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	96	1	937	2	N	-0-					37
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	88	1	845	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					37
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					40
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-					40
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	N	1	1	8			40
							1	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	172	1	1017	2	N	1					100
							1	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	998	2	N	2					102
							2	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	4	84	1			22
							4	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	172	1	1688	2	N	-0-					58
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	169	1	1620	2	N	-0-					58
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	150	1	1467	2	N	-0-					58
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	157	1	1503	2	N	1	1	8			58
							1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	5	1	8			62
							6	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	N	-0-					40
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	2	N	-0-					40
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					40
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	-0-					35
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	N	-0-					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					35
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									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	152	1	1490	2	N	-0-					78
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					78
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1312	2	N	7	1	8			84
							8	9									
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									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	306	1	3005	2	Y	19					75
							21	9									
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	331	1	3160	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	335	1	3273	2	Y	21					52
							23	9									
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									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	87	1	851	2	N	-0-					33
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	2	N	-0-					33
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					42
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1190	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1297	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1392	-0-	-1608	3237	128	1	1255	2	Y	8					32
							9	9									
12	3100	N	1347	-0-	-1753	1484	127	1	1212	2	Y	7	27	1			12
							8	9									
01	3100	N	1683	-0-	-1417	67	155	1	1515	2	Y	12					24
							13	9									
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									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1461	-0-	-1539	9078	135	1	1324	2	Y	2					33
							2	9									
12	3100	N	1230	-0-	-1870	7208	116	1	1112	2	Y	2	25	1			10
							2	9									
01	3100	N	1395	-0-	-1705	5503	128	1	1257	2	Y	9					19
							10	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	N	-0-					20
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	126	1	1206	2	N	-0-					20
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	306	1	2723	2	Y	14	1	8			77
							15	9									
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	305	1	2721	2	Y	7	60	1	3	8	21
							8	9									
01	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	270	1	2346	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
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									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

11	3180	X	1464	-0-	-1716	-0-	148	1	1316	2	Y	-0-					37
12	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	182	1	1623	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	167	1	1452	2	Y	5					17
							6	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-	9	6			53
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	2					55
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					55
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									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2772	-0-	-228	12854	279	1	2475	2	Y	16					70
							18	9									
12	3100	N	3042	-0-	-58	12796	305	1	2726	2	Y	10	60	1			20
							11	9									
01	3100	N	2904	-0-	-196	12600	298	1	2595	2	Y	10					30
							11	9									
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									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1719	-0-	-1281	5413	158	1	1550	2	Y	10					39
							11	9									
12	3100	N	1819	-0-	-1281	4132	171	1	1634	2	Y	13	36	1			16
							14	9									
01	3100	N	1670	-0-	-1430	2702	154	1	1507	2	Y	8					24
							9	9									
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									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1629	-0-	-1371	1950	164	1	1456	2	Y	8					41
							9	9									
12	3100	N	1251	-0-	-1849	101	126	1	1125	2	Y	-0-	25	1			16
01	1976	N	1875	-0-	-101	-0-	192	1	1669	2	Y	13					29
							14	9									
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

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
11	3000	N	2177	-0-	-823	5249	201	1	1976	2	Y	-0-					85
12	3100	N	1396	-0-	-1704	3545	132	1	1264	2	Y	-0-					85
01	3100	N	922	-0-	-2178	1367	78	1	763	2	Y	74					159
							81	9									
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									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	N	-0-					22
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	67	1	645	2	N	-0-					22
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2077	-0-	-923	11794	192	1	1885	2	Y	-0-					60
12	3100	N	2839	-0-	-261	11533	269	1	2568	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
01	3100	N	3019	-0-	-81	11452	280	1	2738	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
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	2408	-0-	-592	13525	242	1	2166	2	Y	-0-	2	8			58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	568	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	787	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	734	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	169	1	1361	2	N	-0-					80
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	152	1	1213	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	148	1	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
							7	9									
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	109	1	1066	2	N	-0-					25
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	109	1	1037	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1142	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	126	1	1208	2	N	-0-					23
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	N	1	1	8			23
							1	9									
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									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	263	1	2117	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	255	1	2029	2	N	8	1	8			82
							9	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
							11	9									
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									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	N	-0-					40
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	143	1	1371	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1445	2	N	6	1	8			48
							7	9									
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									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	135	1	1295	2	N	3	1	8			77
							3	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1303	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	N	-0-					33
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-					33
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	1					53
							1	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	146	1	1164	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	N	5	4	1	1	8	53
							6	9									
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									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1445	2	N	4					37
							4	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1106	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1062	2	N	4	4	1			37
							4	9									
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									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-					62
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	803	2	N	-0-					22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	3	3	1			22
							3	9									
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

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	914	2	N	-0-					32
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	112	1	1074	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1037	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					15
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1	1	8			15
							1	9									
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

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	N	-0-					13
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	1	1	8			13
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			13
							1	9									
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

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	2	N	-0-					37
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	838	2	N	-0-					62
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	15	4	1	1	8	72
							17	9									
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									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

11	420	X	419	-0-	-1	-0-	39	1	380	2	N	-0-					-0-
12	434	X	378	-0-	-56	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	1 52	1 9	6	2	N	47					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	11					58

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	511 20	1 9	2424	2	N	18					117
12	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	510 7	1 9	2272	2	N	6	1	8			122
01	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	507 10	1 9	2033	2	N	9	1	8			130
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509 33	1 9	2252	2	N	30	1	8			159
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	510 1	1 9	2320	2	N	1					160
*04	3000	N	3493	-0-	493	493	516 18	1 9	2959	2	N	16	1	8			175

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	2	N	-0-					45
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	N	-0-					45
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	561	2	N	3	2	1	1	8	45
							3	9									
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1159	2	N	-0-					47
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	154	1	1223	2	N	2	1	8			48
							2	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	150	1	1223	2	N	6	5	1	1	8	48
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	207 3	1 9	1665	2	N	3					38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	1933	2	N	1	1	8			38
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	229 11	1 9	1867	2	N	10	8	1	2	8	38
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	234 7	1 9	1725	2	N	6	2	8			42
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	229	1	1865	2	N	-0-					42
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	256 11	1 9	2070	2	N	10	2	8			50

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	N	-0-					80
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					80
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	194	2	N	2	1	1	1	8	80
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	1 9	229	2	N	1	1	8			80

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					58
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191 1	1 9	1524	2	N	1	1	8			58
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179 8	1 9	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
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 2	1 9	1665	2	N	2	2	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	144	1	855	2	N	7					52
							8	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					52
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	138	1	807	2	N	-0-					52
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	350	1	2074	2	N	5					119
							6	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	2	N	6					125
							7	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	2	N	3	101	1			27
							3	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	187	1	1107	2	N	-0-					52
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	178	1	1063	2	N	3					55
							3	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	2	N	-0-					55
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	155	1	918	2	N	-0-					55
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1009	2	N	3					58
							3	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	920	2	N	5					63
							6	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	212	1	1258	2	N	-0-					47
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	2	N	-0-					47
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	212	1	1238	2	N	-0-					47
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

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

11	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	257	1	2064	2	N	-0-					89
12	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	252	1	2008	2	N	10					99
							11	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	265	1	2162	2	N	12	81	1			30
							13	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					27
12	3100	N	3259	-0-	159	159	3247	2	12	9	N	11					38
01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2221	2	7	9	N	6					44
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1051	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2	1	1206	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	T. A.		975	-0-	975	2187	3	1	969	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1	1	456	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	1	1	396	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		552	-0-	552	552	1	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		608	-0-	608	1160	1	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	1879	X	409	-0-	-1470	-0-	1	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1	1	387	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	26 20	1 9	885	2	Y	18	7	1			15
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	26 20	1 9	898	2	Y	18	16	1			17
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	25 20	1 9	836	2	Y	18	15	1			20
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

11	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	32	1	1124	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1767	N	1008	-0-	-759	-0-	29	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	929	-0-	-776	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1031	-0-	-488	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	965	2	20	9	Y	18					114
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	Y	1	98	1			17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					17
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

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
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

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1605	2	Y	5					59
							6	9									
12	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	41	1	1243	2	Y	5					64
							6	9									
01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	15	1	473	2	Y	3					67
							3	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	2			Y	-0-					1
12	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2532	2 10 9	Y	9	5	8	11
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2512	2 12 9	Y	11	12	1 6 8	4
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2 9 9	Y	8	4	8	8
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	Y	-0-			26
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	Y	-0-	23	1	3
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-			3
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

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			1
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
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

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1 1964 2 6 9	Y	5			67
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1 2361 2 9 9	Y	8			75
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1 2560 2 11 9	Y	10			85
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1 2212 2 4 9	Y	4			89
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1 2138 2 11 9	Y	10			99
04	2580	N	2136	-0-	-444	-0-	71	1 2058 2 7 9	Y	6			105

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
11	1890	X	1752	-0-	-138	-0-	3	1	1747	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	8	1	5238	2	Y	6					7
							7	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	63	1	2775	2	Y	15					60
							17	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	69	1	3007	2	Y	20					80
							22	9									
01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	64	1	2785	2	Y	14					94
							15	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	Y	5					13
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-	11	1			2
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			Y	-0-					2
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	2	Y	7					31
							8	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	Y	9					40
							10	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	7					47
							8	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	58	1	2009	2	Y	25	21	1			42
							28	9									
12	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	47	1	1619	2	Y	24					66
							26	9									
01	2418	N	1679	-0-	-739	-0-	48	1	1625	2	Y	5	32	1			39
							6	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	102	1	3549	2	Y	3	50	1			43
							3	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	106	1	3608	2	Y	4					47
							4	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	105	1	3536	2	Y	1	23	1			25
							1	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	76	1	2623	2	Y	10	39	1			42
							11	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	74	1	2529	2	Y	12					54
							13	9									
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	73	1	2469	2	Y	3	26	1			31
							3	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	3	1	1995	2	Y	14					30
							15	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	2	1	1183	2	Y	12					42
							13	9									
01	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	4	1	1706	2	Y	18	50	1			10
							20	9									
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									

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
11	1890	N	1205	-0-	-685	-0-	1155	2	50	9	Y	45					59
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1283	2	65	9	Y	59	74	1			44
01	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1167	2	55	9	Y	50					94
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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

11	2280	N	2072	-0-	-208	-0-	4	1	2054	2	Y	13					29
							14	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	2	Y	17					46
							19	9									
01	2356	N	1685	-0-	-671	-0-	4	1	1663	2	Y	16	53	1			9
							18	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

11	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	3	1	1625	2	Y	52	60	1			33
							57	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	2	1	1595	2	Y	62					95
							68	9									
01	1953	N	1524	-0-	-429	-0-	3	1	1465	2	Y	51	105	1			41
							56	9									
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	5	1	2836	2	Y	20					50
							22	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	3	1	2272	2	Y	24					74
							26	9									
01	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	4	1	1975	2	Y	22	77	1			19
							24	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	102	1	3546	2	Y	23	18	1			19
							25	9									
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	117	1	3983	2	Y	26	20	1			25
							29	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2380	-0-	-1250	-0-	66	1	2294	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
12	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	74	1	2543	2	Y	21	16	1			20
							23	9									
01	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	64	1	2167	2	Y	19	17	1			22
							21	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2465	-0-	-835	-0-	68	1	2376	2	Y	19	63	1	1	8	70
							21	9									
12	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	67	1	2294	2	Y	21					91
							23	9									
01	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	66	1	2237	2	Y	5	43	1			53
							6	9									
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									

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
11	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	3011	2	44	9	Y	40	3	8			49
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3211	2	47	9	Y	43	73	1			19
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	2	48	9	Y	44					63
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

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2248	-0-	-752	-0-	62	1	2153	2	Y	30					30
							33	9									
12	2697	X	2061	-0-	-636	-0-	58	1	1967	2	Y	33					63
							36	9									
01	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	54	1	1813	2	Y	7	30	1			40
							8	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					15
12	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3164	2			Y	-0-	13	1			2
01	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	2			Y	-0-					2
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

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			Y	-0-					20
12	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			Y	-0-	18	1			2
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4139	2	11	9	Y	10					20
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4208	2	11	9	Y	10	27	1			3
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	2	8	9	Y	7					10
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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6224	2	34	9	N	31	1	8			119
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6433	2	35	9	N	32					151
01	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6195	2	35	9	N	32					183
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

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
11	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	112	1	3897	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
12	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	109	1	3733	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107	1	3596	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
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									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4108	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	4433	X	3514	-0-	-919	-0-	3495	2	19	9	N	17	17	1			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	94	1	3270	2	Y	31	11	1	4	8	22
							34	9									
12	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	83	1	2823	2	Y	24	23	1			23
							26	9									
01	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84	1	2835	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	5	1	3089	2	Y	3	35	1			2
							3	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	2	Y	3					5
							3	9									
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6	1	2945	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
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

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
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	6	1	3339	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	5	1	3215	2	Y	15					23
							17	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	7	1	3405	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4719	2	Y	11	22	1			9
							12	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	135	1	4601	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	145	1	4889	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	8	1	4732	2	Y	13	59	1			13
							14	9									
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	6	1	4049	2	Y	17					30
							19	9									
01	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	8	1	3583	2	Y	14	34	1			10
							15	9									
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

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
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	105	1	3658	2	Y	29	14	1			40
							32	9									
12	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	86	1	2933	2	Y	28					68
							31	9									
01	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	103	1	3464	2	Y	8	33	1			43
							9	9									
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									

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
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2968	2	25	9	N	23	23	1			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

11	5550 X	3824	-0-	-1726	-0-	107 7	1 9	3710	2	Y	6	25	1			5
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	126 8	1 9	4314	2	Y	7	5	1			7
01	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	120 8	1 9	4045	2	Y	7	6	1			8
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

11	4500 X	3850	-0-	-650	-0-	107 40	1 9	3703	2	Y	36	23	1			29
12	4650 X	3795	-0-	-855	-0-	107 42	1 9	3646	2	Y	38	30	1			37
01	4433 X	3531	-0-	-902	-0-	101 42	1 9	3388	2	Y	38	32	1			43
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	112 67	1 9	3901	2	Y	61	35	1			53
12	4216 X	3789	-0-	-427	-0-	106 66	1 9	3617	2	Y	60	49	1			64
01	4216 X	3589	-0-	-627	-0-	102 69	1 9	3418	2	Y	63	51	1			76
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

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
11	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	3794	2	7	9	Y	6					47
12	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3885	2	9	9	Y	8	49	1			6
01	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3717	2	8	9	Y	7					13
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	31167	-0-	-3363	-0-	31082	2	85	9	N	77					285
12	33542	X	31437	-0-	-2105	-0-	31326	2	111	9	N	101	182	1			204
01	33294	X	30297	-0-	-2997	-0-	30201	2	96	9	N	87	177	1			114
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

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130640	X	130640	-0-	-0-	-0-	217	1	129273	2	Y	1045	1076	1			75
							1150	9									
12	144366	X	144366	-0-	-0-	-0-	212	1	143034	2	Y	1018	904	1			189
							1120	9									
01	127993	X	127993	-0-	-0-	-0-	276	1	126780	2	Y	852	908	1			133
							937	9									
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									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					1
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

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	Y	2					5
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					6
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1323	2	3	9	Y	3					9
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

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
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					12
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					12
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					12
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1					13
12	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2215	2	1	9	Y	1					14
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	2081	2	1	9	Y	1					15
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					17
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			Y	-0-					17
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					17
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1					15
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					15
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					15
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2708	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			Y	-0-					22
01	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			Y	-0-					22
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	Y	3					9
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2					11
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1					13
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	Y	1					14
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2205	2	1	9	Y	1					15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					13
12	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					13
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					13
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

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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					10
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					10
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

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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					8
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
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

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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			Y	-0-					17
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			Y	-0-					17
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

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
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3627	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					15
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
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

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
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1					16
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	Y	1					17
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3116	2	2	9	Y	2					19
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

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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					7
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					8
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2					10
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

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
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1					20
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					20
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					20
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2984	-0-	-1516	-0-	2983	2	1	9	Y	1					30
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					30
01	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					30
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1560	-0-	-630	-0-	1560	2			Y	-0-					10
12	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	Y	1					11
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3796	-0-	-524	-0-	3793	2	3	9	Y	3					22
12	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			Y	-0-					22
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					59
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					59
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					59
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	2	8			36
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2	2	8			36
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4079	2	4	9	Y	4	2	8			31
12	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	4373	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					49
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					49
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
	THORNTON, HENRY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096684				COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10181 - 10467		
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					41
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					41
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					41
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
	THOMPSON, JOHN				WELL #: 2		RRCID -> 096863				COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 10828		PERF. 9160 - 10047		
11	2700	X	1711	-0-	-989	-0-	1711	2			Y	-0-					69
12	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2			Y	-0-					69
01	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					69
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
	PAUL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097485				COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9024 - 10439		
11	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			Y	-0-					8
12	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5572	2	2	9	Y	2	1	8			9
01	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	5538	2	2	9	Y	2	1	8			10
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
	PEPPER, J. R. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 098277				COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10136 - 10419		
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					31
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					31
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					31
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
	WALTERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 098680				COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9260 - 10410		
11	5520	X	5113	-0-	-407	-0-	5113	2			Y	-0-					21
12	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4923	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4835	2			Y	-0-					21
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
	PAUL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 100105				COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9377 - 10455		
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3965	2	9	9	Y	8					114
12	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4638	2	4	9	Y	4	1	8			117
01	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4061	2	14	9	Y	13	125	1			5
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

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
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					24
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					24
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					24
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

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					4
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1213	2	3	9	Y	3					7
01	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1113	2	3	9	Y	3					10
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

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					34
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					34
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	1	8			62
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					62
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					62
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

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1807	2	47	9	N	43					250
12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			250
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					250
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2					6
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1325	2	3	9	Y	3					9
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1502	2	4	9	Y	4					13
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					14
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					14
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					14
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

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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					15
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	6	1			10
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					13
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

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
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					28
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2	20	1			10
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6					16
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4					16
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	Y	3					19
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

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
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	Y	1					9
12	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2030	2	1	9	Y	1					10
01	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	1533	2	1	9	Y	1					11
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

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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					9
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					9
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					9
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

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
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	Y	2					8
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2709	2	7	9	Y	6					16
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

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
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2					4
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					6
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1					7
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

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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	Y	5					36
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	26	1			12
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					19
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

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
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1469	2	1	9	Y	1					7
12	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1540	2	2	9	Y	2					9
01	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1645	2	1	9	Y	1					10
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					19
12	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	2			Y	-0-					19
01	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			Y	-0-					19
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					17
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
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

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			179
12	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1904	2	3	9	N	3	3	8			179
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					179
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5449	-0-	-731	-0-	5447	2	2	9	Y	2	2	8			20
12	6355	X	5026	-0-	-1329	-0-	5024	2	2	9	Y	2	2	8			20
01	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	5045	2	2	9	Y	2	2	8			20
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					15
12	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			Y	-0-					15
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-					15
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

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
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3122	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	2623	2			Y	-0-					21
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					13
01	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			Y	-0-					13
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					28
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	1183	2			Y	-0-					28
01	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			Y	-0-					28
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1673	-0-	-997	-0-	1670	2	3	9	Y	3					61
12	2759	X	1611	-0-	-1148	-0-	1609	2	2	9	Y	2					63
01	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1613	2	6	9	Y	5	50	1			18
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	2	2	9	Y	2					34
12	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			Y	-0-					34
01	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					34
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	2158	2			Y	-0-					12
12	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			Y	-0-					12
01	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2140	2			Y	-0-					12
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

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	Y	1					5
12	1798	X	1551	-0-	-247	-0-	1549	2	2	9	Y	2					7
01	1798	X	1403	-0-	-395	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
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

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
11	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	2586	2	4	9	Y	4					9
12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2264	2	7	9	Y	6	1	8			14
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2319	2	7	9	Y	6					20
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5607	-0-	2607	5268	5599	2	8	9	Y	7	2	8			24
12	8545	X	3277	-0-	-5268	-0-	3277	2			Y	-0-					24
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					24
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					14
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					14
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					14
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

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					6
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1					8
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	Y	2					33
12	3162	X	2292	-0-	-870	-0-	2292	2			Y	-0-					33
01	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			Y	-0-					33
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	Y	11					16
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					16
01	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					16
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3071	-0-	-1279	-0-	3071	2			Y	-0-					5
12	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	2			Y	-0-					5
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2			Y	-0-					5
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

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
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	8			98
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	8			98
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					98
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

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					52
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					52
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					52
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

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					25
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					25
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			Y	-0-					25
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
11	3000	N	3238	-0-	238	238	3198	2	40	9	Y	36	1	8			38
12	2498	N	2260	-0-	-238	-0-	2254	2	6	9	Y	5	1	8			42
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			42
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3011	2	2	9	Y	2					19
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					19
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					19
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3085	2	1	9	Y	1					13
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3194	2	1	9	Y	1					14
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

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
11	4440	X	3556	-0-	-884	-0-	3552	2	4	9	Y	4					12
12	4588	X	3192	-0-	-1396	-0-	3192	2			Y	-0-					12
01	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	3782	2			Y	-0-					12
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					47
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					47
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					47
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

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
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					7
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					7
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3594	-0-	-756	-0-	3594	2			Y	-0-					96
12	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	3662	2			Y	-0-					96
01	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					96
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	754	-0-	-716	-0-	754	2			Y	-0-					8
12	1457	X	943	-0-	-514	-0-	943	2			Y	-0-					8
01	1457	X	196	-0-	-1261	-0-	196	2			Y	-0-					8
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1409	-0-	-1831	-0-	1409	2			Y	-0-					39
12	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					39
01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					39
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	Y	1					16
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					17
01	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3183	2	1	9	Y	1					18
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2065	-0-	-335	-0-	2063	2	2	9	Y	2					9
12	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1877	2	2	9	Y	2					11
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	1813	2	4	9	Y	4					15
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

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					5
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	Y	2					7
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	2	1	9	Y	1					8
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	2322	2	2	9	Y	2					13
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					13
01	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			Y	-0-					13
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3090	-0-	-2040	-0-	3088	2	2	9	Y	2					30
12	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	4583	2			Y	-0-					30
01	4867	X	4038	-0-	-829	-0-	4038	2			Y	-0-					30
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	4398	2			Y	-0-					39
12	4929	X	3981	-0-	-948	-0-	3981	2			Y	-0-					39
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	3153	2			Y	-0-					39
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					10
12	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3435	2	1	9	Y	1					11
01	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			Y	-0-					11
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	3447	2			Y	-0-					113
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					113
01	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			Y	-0-					113
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

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
11	3510	X	2631	-0-	-879	-0-	2631	2			N	-0-					134
12	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	2			N	-0-					134
01	3348	X	1947	-0-	-1401	-0-	1947	2			N	-0-					134
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3477	2	4	9	Y	4					28
12	4247	X	3209	-0-	-1038	-0-	3209	2			Y	-0-					28
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					28
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3746	-0-	-1474	-0-	3740	2	6	9	Y	5	1	8			17
12	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3955	2	4	9	Y	4	2	8			19
01	5394	X	3772	-0-	-1622	-0-	3763	2	9	9	Y	8					27
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					201
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					201
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5514	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6286	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	5056	2			Y	-0-					34
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2025	-0-	-975	-0-	2025	2			Y	-0-					28
12	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	2			Y	-0-					28
01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1737	-0-	-1113	-0-	1737	2			Y	-0-					26
12	2945	X	1386	-0-	-1559	-0-	1386	2			Y	-0-					26
01	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	1368	2			Y	-0-					26
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

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
11	4290	X	2980	-0-	-1310	-0-	2977	2	3	9	Y	3					18
12	4371	X	2671	-0-	-1700	-0-	2671	2			Y	-0-					18
01	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	2			Y	-0-					18
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3990	2	6	9	Y	5	1	8			11
12	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	4027	2	4	9	Y	4	2	8			13
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4569	2	11	9	Y	10					23
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

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3484	-0-	484	484	3475	2	9	9	N	8					155
12	3100	N	3032	-0-	-68	416	3028	2	4	9	N	4					159
01	2362	N	1946	-0-	-416	-0-	1946	2			N	-0-					159
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

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	2696	2	2	9	Y	2	1	8			4
12	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2940	2	1	9	Y	1					7
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3114	-0-	-276	-0-	3112	2	2	9	Y	2					26
12	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2			Y	-0-					26
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	2			Y	-0-					26
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2601	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					16
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					23
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			Y	-0-					23
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	8			23
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

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
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5					34
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4	30	1			8
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10					18
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3593	2	4	9	Y	4	2	8			31
12	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3824	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			Y	-0-					31
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	2	3	9	Y	3	2	8			34
12	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	3664	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					34
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3775	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	4650	X	3746	-0-	-904	-0-	3744	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3861	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	2546	2	4	9	Y	4					12
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2708	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2780	2	8	9	Y	7	1	8			24
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	5427	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	5642	X	5221	-0-	-421	-0-	5220	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	5673	X	4971	-0-	-702	-0-	4970	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	4317	2	6	9	Y	5	1	8			19
12	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4501	2	4	9	Y	4	2	8			21
01	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	3984	2	10	9	Y	9					30
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

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
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					20
01	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					20
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					17
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					17
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					17
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	4123	X	3486	-0-	-637	-0-	3485	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3126	2	1	9	Y	1					13
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6					37
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1624	2	4	9	Y	4	30	1			11
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
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

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
11	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2262	2	28	9	Y	25	1	8			40
12	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2134	2	6	9	Y	5	1	8			44
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1	1	8			44
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

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	Y	2	1	8			3
12	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1963	2	1	9	Y	1					5
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	2976	2	4	9	Y	4					12
12	3937	X	2662	-0-	-1275	-0-	2660	2	2	9	Y	2					14
01	3751	X	1929	-0-	-1822	-0-	1925	2	4	9	Y	4					18
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

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
11	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4409	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4588	2	1	9	Y	1	1	8			46
01	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					46
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	2	13	9	Y	12					20
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					20
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			Y	-0-					20
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	3980	2	3	9	Y	3	2	8			36
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					36
01	3906	X	3136	-0-	-770	-0-	3136	2			Y	-0-					36
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

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4450	2	6	9	Y	5	1	8			11
12	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4570	2	6	9	Y	5	1	8			15
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4548	2	2	9	Y	2					17
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	4097	2	36	9	Y	33	1	8			50
12	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2			Y	-0-					50
01	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	8			50
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4390	2	7	9	Y	6	2	8			42
12	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4289	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					42
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2401	2			Y	-0-					87
12	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					87
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			Y	-0-					87
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

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
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					12
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					13
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1692	2	1	9	Y	1					14
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					21
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					21
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	2146	2			Y	-0-					26
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4592	-0-	-808	-0-	4591	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	5580	X	4412	-0-	-1168	-0-	4410	2	2	9	Y	2	2	8			23
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4978	2	2	9	Y	2	2	8			23
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	3231	2	6	9	Y	5	1	8			12
12	4495	X	2922	-0-	-1573	-0-	2920	2	2	9	Y	2					14
01	4495	X	2540	-0-	-1955	-0-	2533	2	7	9	Y	6					20
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3413	2	6	9	Y	5	1	8			14
12	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3183	2	11	9	Y	10	1	8			23
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3259	2	8	9	Y	7	1	8			29
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3327	-0-	-423	-0-	3325	2	2	9	N	2	1	8			155
12	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8			155
01	3720	X	2319	-0-	-1401	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			155
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

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
11	1920	X	1864	-0-	-56	-0-	1856	2	8	9	Y	7					44
12	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	1696	2	4	9	Y	4	30	1			18
01	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1480	2	9	9	Y	8					26
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	Y	40	1	8			85
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4380	2	12	9	Y	11	3	8			93
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	8			93
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3214	2	3	9	Y	3					45
12	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	3185	2			Y	-0-					45
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2			Y	-0-					45
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5311	2	4	9	Y	4	2	8			39
12	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5615	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					4
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	Y	1					5
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1					6
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2019	2	24	9	Y	22					37
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	Y	6	2	8			41
01	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			41
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			Y	-0-					106
12	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2			Y	-0-					106
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					106
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

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
11	4470	X	3884	-0-	-586	-0-	3881	2	3	9	Y	3	2	8			61
12	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3863	2	2	9	Y	2	2	8			61
01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					61
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3873	2	35	9	Y	32	1	8			90
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					90
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	Y	2	2	8			90
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	Y	1	1	8			58
12	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2090	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	3534	X	2070	-0-	-1464	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			58
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8			107
12	5084	X	4198	-0-	-886	-0-	4196	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	3965	2	2	9	Y	2	2	8			107
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	5022	X	4112	-0-	-910	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4647	2	2	9	Y	2	2	8			18
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1	1324	2	N	-0-					28
12	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	12	1	1240	2	N	-0-					28
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					28
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

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
11	3000	X	1895	-0-	-1105	-0-	19	1	1876	2	N	-0-					127
12	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	24	1	2444	2	N	16					143
							18	9									
01	3224	X	1230	-0-	-1994	-0-	12	1	1218	2	N	-0-					143
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

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
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	Y	3					81
							3	9									
12	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	13	1	1256	2	Y	2					83
							2	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	5					88
							6	9									
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									

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
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	6	186	1			72
							7	9									
12	4278	X	2334	-0-	-1944	-0-	23	1	2309	2	N	2					74
							2	9									
01	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	34	1	3427	2	N	15					89
							17	9									
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1631	2	Y	2					98
							2	9									
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					98
01	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					98
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	14	1	1407	2	N	41					261
								45	9									
12	1550	N	1489	-0-		-61	-0-	15	1	1470	2	N	4					265
								4	9									
01	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	13	1	1290	2	N	37	182	1			120
								41	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	3					32
								3	9									
12	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	3					35
								3	9									
01	1612	N	1492	-0-		-120	-0-	15	1	1473	2	Y	4					39
								4	9									
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									

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
11	3000	N	3127	-0-		127	127	31	1	3096	2	N	-0-					178
12	2883	X	2465	-0-		-418	-0-	24	1	2439	2	N	2					180
								2	9									
01	2883	X	2450	-0-		-433	-0-	24	1	2423	2	N	3					183
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	13	1	1345	2	Y	7					184
								8	9									
12	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	9					193
								10	9									
01	1085	N	277	-0-		-808	-0-	3	1	272	2	Y	2					195
								2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	8	1	829	2	Y	2					73
							2	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	1					74
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	2					76
							2	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	7					89
							8	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	4					93
							4	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	6					99
							7	9									
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	27	1	2360	2	Y	3					95
							3	9									
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					95
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-					95
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									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	7					222
							8	9									
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	13	1	1283	2	Y	7					229
							8	9									
01	961	N	385	-0-	-576	-0-	4	1	378	2	Y	3					232
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-			47
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	56	1	1453	2	Y	-0-			47
01	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-			47
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	62	1	1319	2	Y	7			132
							8	9							
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	37			169
							41	9							
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-			169
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1106	2	Y	-0-			38
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	Y	-0-			38
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-			38
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	19	1	1049	2	Y	-0-			-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	Y	-0-			-0-
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-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1862	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	Y	-0-			-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1842	2	Y	-0-			-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	-0-			17
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	2	Y	-0-			17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	Y	-0-			17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	14	1	451	2	N	-0-					109
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-					109
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	306	2	N	-0-					109
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

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					58
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					58
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	181	2	Y	20					78
							22	9									
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

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	426	-0-	-442	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	112	1	1625	2	Y	50	25	1			37
							55	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1943	2	Y	60	58	1			39
							66	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
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									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	101	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	103	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	102	1	1401	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	99	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	48	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	37	1	619	2	N	-0-					107
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					107
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	N	98	184	1			21
							108	9									
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

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
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	11	1	365	2	N	-0-					13
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	54	1	3309	2	Y	-0-					34
12	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	63	1	3495	2	Y	-0-					34
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-					34
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	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

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2242	2	Y	-0-			-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-			-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	33	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	33	1	1050	2	Y	-0-			-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	Y	-0-			-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	Y	-0-			-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	2	Y	-0-			-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	194	1	2812	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	1986	-0-	-1393	-0-	129	1	1857	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	1400	-0-	-1979	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-			-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	159	1	2305	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	177	1	2548	2	Y	-0-			-0-
01	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	142	1	1950	2	Y	-0-			-0-
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-

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
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	104	1	1507	2	Y	38	19	1			28
							42	9									
12	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	82	1	1188	2	Y	41	42	1			27
							45	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	Y	48	38	1			37
							53	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
							46	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	42	59	1			24
							46	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
							54	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

11	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	84	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	105	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	102	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	97	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	167	1	2422	2	Y	32	16	1			23
							35	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2123	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	2149	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	98	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	96	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	91	1	1251	2	Y	-0-					-0-
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-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	78	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2137	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	113	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	118	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	127	1	1744	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					9
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-					9
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					9
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

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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	Y	-0-					1
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					1
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	-0-					1
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

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	139	1	2323	2	N	-0-					73
12	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	139	1	2315	2	N	-0-					73
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2596	2	N	-0-					73
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

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
11	1920	X	1148	-0-	-772	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					1
12	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	66	1	1359	2	Y	-0-					1
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1678	2	Y	-0-					1
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

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
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	40	1	2417	2	Y	-0-					88
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1964	2	Y	-0-					88
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	1986	2	Y	-0-					88
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	60	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					161
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					161
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					161
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

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1301	-0-	-319	-0-	84	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1897	-0-	-1253	-0-	122	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2123	-0-	-1132	-0-	138	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	86	1	1181	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2184	-0-	-576	-0-	141	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	66	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	112	-0-	-2616	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	93 51	1 9	1353	2	Y	46	23	1			33
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103 61	1 9	1489	2	Y	55	53	1			35
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111 64	1 9	1517	2	Y	58	48	1			45
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67 55	1 9	1432	2	Y	50	46	1			49
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68 55	1 9	1111	2	Y	50	70	1			29
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39 58	1 9	645	2	Y	53	48	1			34

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	27 18	1 9	396	2	Y	16	8	1			12
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	715	2	Y	20	19	1			13
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93 24	1 9	1272	2	Y	22	18	1			17
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8 20	1 9	173	2	Y	18	17	1			18
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26 21	1 9	425	2	Y	19	26	1			11
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	1349	2	Y	22	18	1			15

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	656	-0-	-1564	-0-	39 48	1 9	569	2	Y	44	30	1			30
12	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	128 36	1 9	1848	2	Y	33	33	1			30
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	137 95	1 9	1877	2	Y	86	53	1			63
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76 83	1 9	1606	2	Y	75	65	1			73
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	103 81	1 9	1694	2	Y	74	104	1			43
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	94 98	1 9	1548	2	Y	89	72	1			60

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	113	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	136	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2482	-0-	-428	-0-	160	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2821	-0-	-31	-0-	183	1	2638	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	174	1	2382	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	214	1	3100	2	Y	81	41	1			59
							89	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	246	1	3541	2	Y	98	94	1			63
							108	9									
01	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	190	1	2602	2	Y	104	86	1			81
							114	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	39	1	536	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	180	1	2613	2	Y	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	175	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	2445	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2163	-0-	-567	-0-	65	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	70	1	2265	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	72	1	2314	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1894	-0-	-566	-0-	122	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1539	-0-	-1003	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	87	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					30
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	41	1	1319	2	Y	123					153
							135	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	8					161
							9	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	N	-0-					55
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	12	1	768	2	N	-0-					55
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	2	N	-0-					55
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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

11	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					68
12	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	70	1	2342	2	N	-0-					68
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					68
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

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					172
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	-0-					172
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					172
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	2	Y	-0-					20
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					20
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					20
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	Y	-0-					2
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					2
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	984	-0-	-306	-0-	944	2	40	9	Y	36					65
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					69
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					78
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					58
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					58
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	10	1	316	2	Y	8					66
							9	9									
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					23
12	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					23
01	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	2			N	-0-					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	Y	-0-					25
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					25
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	469	2	Y	8					33
							9	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	76	1	2549	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	80	1	2655	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	84	1	2808	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	244	-0-	-1226	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	650	-0-	-497	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-					23
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	Y	-0-					23
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	1998	2	Y	37					60
							41	9									
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									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	92	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	91	1	1253	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					9
12	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			Y	-0-					9
01	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	637	-0-	-1523	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	122	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					18
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					18
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

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3200	-0-	200	465	3126	2	74	9	Y	67					138
12	3346	X	2881	-0-	-465	-0-	2869	2	12	9	Y	11					149
01	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	1797	2	10	9	Y	9					158
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

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	100	1	1448	2	Y	32	16	1			23
							35	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	100	1	1443	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1384	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1529	-0-	-511	-0-	1529	2			Y	-0-					85
12	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	1655	2			Y	-0-					85
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			Y	-0-					85
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					12
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	Y	-0-					12
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					6
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					6
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					10
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	26	1	873	2	Y	-0-					10
01	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	Y	-0-					10
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					3
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					3
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
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

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
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					18
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			Y	-0-					18
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
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

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
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	202	1	4251	2	Y	-0-					8
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					8
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	113	1	2919	2	Y	-0-					28
12	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	94	1	2419	2	Y	-0-					28
01	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					28
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2420	-0-	-40	-0-	85	1	2311	2	Y	22	184	1			26
							24	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	2	Y	-0-					26
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	12					38
							13	9									
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

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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF. N/A																	
*05	0		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*06	0		720	-0-	720	789	46	1	637	2	Y	34	5	5			29
							37	9									
*07	0		2438	-0-	2438	3227	155	1	2145	2	Y	125	28	1			126
							138	9									
*08	0		1861	-0-	1861	5088	118	1	1637	2	Y	96	102	1			120
							106	9									
*09	0		1242	-0-	1242	6330	80	1	1068	2	Y	85	105	1			100
							94	9									
*10	7331	X	1001	-0-	-6330	-0-	70	1	829	2	Y	93	103	1			90
							102	9									
*11	3120	X	848	-0-	-2272	-0-	61	1	691	2	Y	87	105	1			72
							96	9									
*12	3224	X	789	-0-	-2435	-0-	56	1	644	2	Y	81					153
							89	9									
*01	3224	X	236	-0-	-2988	-0-	20	1	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
							75	9									
*02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					116
*03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	62	1			54
*04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	47	1			7
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023																	
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040																	
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					26
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					26
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					26
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300	X	23874	-0-	-9426	-0-	1337 436	1 9	22101	2	N	396	350	1			212
12	34410	X	14857	-0-	-19553	-0-	839 358	1 9	13660	2	N	325	334	1			203
01	34410	X	8992	-0-	-25418	-0-	320 279	1 9	8393	2	N	254	341	1			116
02	31080	X	10336	-0-	-20744	-0-	373 249	1 9	9714	2	N	226	177	1			165
03	34410	X	6558	-0-	-27852	-0-	313 182	1 9	6063	2	N	165	172	1			158
04	33300	X	5994	-0-	-27306	-0-	409 144	1 9	5441	2	N	131	172	1			117

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

11	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	67	1	1757	2	N	27					228
							30	9									
12	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	64	1	1794	2	N	32					260
							35	9									
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	69	1	1767	2	N	33	181	1			112
							36	9									
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1555	2	N	20					132
							22	9									
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	64	1	1715	2	N	27					159
							30	9									
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	67	1	1650	2	N	30					189
							33	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

11	900	N	584	-0-	-316	-0-	22	1	556	2	N	5					159
							6	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	23	1	636	2	N	3					162
							3	9									
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	24	1	610	2	N	8					170
							9	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	8					178
							9	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	929	2	N	7					185
							8	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	27					212
							30	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

11	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	263	1	6909	2	N	40					142
							44	9									
12	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	257	1	7217	2	N	77					219
							85	9									
01	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	280	1	7139	2	N	43	181	1			81
							47	9									
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									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	2					29
							2	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	N	7					36
							8	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	7					43
							8	9									
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									

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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	2	N	43					147
							47	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1042	2	N	35					182
							39	9									
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	32	1	825	2	N	23					205
							25	9									
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									

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					65
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					65
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	445	1	3331	2	N	35					103
							39	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	465	1	4318	2	N	22					125
							24	9									
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	432	1	3730	2	N	27					152
							30	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332	1	3362	2	N	11					163
							12	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	376	1	3980	2	N	7					170
							8	9									
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	15					185
							17	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					27
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					27
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					95
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					95
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					95
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					95
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					95
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

11	7195	X	1338	-0-	-5857	-0-	158	1	1180	2	N	-0-					28
12	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	196	1	1815	2	N	-0-					28
01	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	245	1	2115	2	N	-0-					28
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	20	1	174	2	N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					37
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					37
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	1537					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	732	-0-	-738	-0-	29	1	703	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	N	-0-					-0-
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-					2

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5320	-0-	-2570	-0-	210	1	5110	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6131	-0-	-2022	-0-	177	1	5954	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6001	-0-	-1842	-0-	213	1	5788	2	N	-0-					-0-
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-					14

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2862	X	-0-	-0-	-2862	-0-					N	-0-					-0-
01	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
02	26712	X	-0-	-0-	-26712	-0-					N	-0-					-0-
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
04	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF. 10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			159
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					159
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	N	2					161
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					161

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	3078	2	13	9	N	12	5	8			197
12	3162	X	3158	-0-	-4 B	-0-	3134	2	24	9	N	22	179	1	3	8	37
01	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	3215	2	33	9	N	30	7	8			60
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	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8	1	8			44
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	134	2	6	9	N	5					49
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	143	2	10	9	N	9	1	8			57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

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
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					8
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					8
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

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
11	690	N	493	-0-	-197 B	-0-	493	2			N	-0-					120
12	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	550	2			N	-0-					120
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	636	-0-	-114 B	-0-	10	1	623	2	N	3	3	1			34
							3	9									
12	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	13	1	772	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	13	1	765	2	N	35					69
							39	9									
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									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					27
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					27
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					27
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	4	1	228	2	N	-0-	1	1			70
12	310	N	153	-0-	-157	B	-0-	3	1	150	2	N	-0-					70
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	3	1	182	2	N	34					104
								37	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	B	-355	3	1	34	2	Y	-0-					50
12	7	N	-0-	-0-	-7	B	-355					Y	-0-					50
01	0	N	80	-0-	80	B	-275	6	1	74	2	Y	-0-					50
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1124	-0-	-16	B	-0-	17	1	1101	2	N	5	6	1			134
								6	9									
12	1178	N	1046	-0-	-132	B	-0-	17	1	988	2	N	37	1	1			170
								41	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1032	2	N	31	174	1			27
								34	9									
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									

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
11	690	N	636	-0-	-54	B	-0-	10	1	623	2	N	3	3	1			144
								3	9									
12	775	N	649	-0-	-126	B	-0-	11	1	637	2	N	1	1	1			144
								1	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	13	1	740	2	N	-0-					144
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									

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
11	1991	X	1991	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1856	2	N	96	190	1			25
								106	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2258	2	N	3	3	1			25
								3	9									
01	1982	X	1982	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1942	2	N	6					31
								7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	151	1	1937	2	Y	16					40
							18	9									
12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	154	1	1929	2	Y	2					42
							2	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	152	1	1889	2	Y	-0-					42
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									

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
11	1080	N	823	-0-	-257 B	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					21
12	930	N	845	-0-	-85 B	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					21
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	71	1	885	2	Y	-0-					21
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									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	15	1	923	2	N	28	5	1			72
							31	9									
12	1085	N	764	-0-	-321 B	-0-	13	1	749	2	N	2	1	1			73
							2	9									
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	14	1	824	2	N	-0-					73
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									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1819	2	N	58	9	1			121
									64	9									
12	1953	N	1846	-0-		-107	B	-0-	31	1	1786	2	N	26	2	1			145
									29	9									
01	1943	N	1943	-0-		-0-	B	-0-	32	1	1898	2	N	12					157
									13	9									
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									

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
11	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1707	2	Y	-0-					10
12	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1814	2	Y	-0-					10
01	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1694	2	Y	-0-					10
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									

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
11	1530	N	860	-0-		-670	B	-0-	59	1	759	2	Y	38					69
									42	9									
12	992	N	899	-0-		-93	B	-0-	66	1	829	2	Y	4					73
									4	9									
01	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1060	2	Y	-0-					73
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									

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
11	1470	N	1450	-0-		-20	B	-0-	22	1	1389	2	N	35	7	1			101
									39	9									
12	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1308	2	N	5	2	1			104
									6	9									
01	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1367	2	N	52					156
									57	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-		24 1 64 9	1496	2	N	58	8	1			163
12	1581	N	1485	-0-		-96	B	-0-		25 1 54 9	1406	2	N	49	185	1	1	8	26
01	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-		26 1 4 9	1561	2	N	4					30
02	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		29 1 61 9	1467	2	N	55	8	1			77
03	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-		62 1 37 9	1441	2	N	34	3	1			108
*04	1646	N	1646	-0-		-0-	B	-0-		41 1 58 9	1547	2	N	53	3	1			158

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1238	-0-		-232	B	-0-		89 1	1149	2	Y	-0-					24
12	1488	N	1264	-0-		-224	B	-0-		93 1	1171	2	Y	-0-					24
01	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-		86 1 1 9	1060	2	Y	1					25
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-		1 1 1 9	73	2	N	1	1	1			88
12	62	N	58	-0-		-4	B	-0-		1 1	57	2	N	-0-					88
01	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-		5 1 8 9	316	2	N	7					95
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-		11 1 4 9	715	2	N	4	4	1			134
12	806	N	722	-0-		-84	B	-0-		12 1 1 9	709	2	N	1	1	1			134
01	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-		12 1	710	2	N	-0-					134
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	19	1	1172	2	N	8	6	1			38
							9	9									
12	1302	N	1141	-0-	-161 B	-0-	20	1	1119	2	N	2	2	1			38
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	19	1	1135	2	N	-0-					38
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1048	2	N	6	6	1			38
							7	9									
03	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	40	1	933	2	N	2	2	1			38
							2	9									
*04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	29	1	1113	2	N	2	2	1			38
							2	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

11	510	N	262	-0-	-248 B	-0-	262	2			N	-0-					60
12	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					60
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

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

11	1140	N	240	-0-	-900 B	-0-	240	2			N	-0-					157
12	589	N	157	-0-	-432 B	-0-	157	2			N	-0-					157
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					157
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-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					65
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	71	2	149	9	N	135	185	1			27
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					27
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					27
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					100
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					100
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					100
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-	117	1			30
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					30
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					30
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	609	2	69	9	N	63	62	8			133
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					133
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					133
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	4	1	269	2	N	18	1	1			102
							20	9									
12	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	4	1	242	2	N	-0-					102
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	5	1	275	2	N	-0-					102
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	2	N	2	2	1			102
							2	9									
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	9	1	198	2	N	-0-					102
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	1	223	2	N	5					107
							6	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					196
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	-0-					196
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	968	2	N	-0-					196
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	1	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

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

11	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					134
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
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	1	59	2	N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	826	-0-	-164 B	-0-	13	1	809	2	N	4	4	1			59
							4	9									
12	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	10	1	562	2	N	1	1	1			59
							1	9									
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					59
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	1	550	2	N	3	3	1			59
							3	9									
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	20	1	463	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	1	564	2	N	1	1	1			59
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					6
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					6
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					6
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	128	1	1644	2	Y	-0-					24
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	129	1	1618	2	Y	-0-					24
01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	123	1	1527	2	Y	1					25
							1	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					14
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	57	1	721	2	N	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	58	1	722	2	N	-0-					14
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									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	22	1	1386	2	N	57	7	1			183
							63	9									
12	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	23	1	1317	2	N	77	185	1			75
							85	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	22	1	1315	2	N	32					107
							35	9									
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									

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
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	8	1	477	2	N	3	2	1			128
							3	9									
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	7	1	427	2	N	1	1	1			128
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	7	1	405	2	N	30					158
							33	9									
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

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					55
12	372	N	244	-0-	-128 B	-0-	244	2			N	-0-					55
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					55
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

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	8	1	514	2	N	3	3	1			138
							3	9									
12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	8	1	450	2	N	1	1	1			138
							1	9									
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	3	1	174	2	N	-0-					138
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									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	3	1	212	2	N	171	178	1			55
							188	9									
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	12	1	685	2	N	2	1	1			56
							2	9									
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	10	1	613	2	N	13					69
							14	9									
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	121	1	1559	2	Y	-0-					12
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	123	1	1547	2	Y	-0-					12
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					12
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									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	N	1	1	1			74
							1	9									
12	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					74
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					74
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

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	22	1	1411	2	N	8	7	1			54
							9	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	30	1	1692	2	N	3	2	1			55
							3	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	34	1	1988	2	N	-0-					55
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									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	25	1	1570	2	N	11	8	1			81
							12	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1362	2	N	2	2	1			81
							2	9									
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	23	1	1374	2	N	1					82
							1	9									
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									

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
11	693	X	693	-0-	-0-	B	-0-	11	1	679	2	N	3	3	1			44
								3	9									
12	682	X	607	-0-	-75	B	-0-	10	1	596	2	N	1	1	1			44
								1	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	11	1	619	2	N	-0-					44
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									

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
11	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	78	1	359	2	N	2					23
								2	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	2	1	714	2	N	5					28
								6	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	944	2	12	9	N	11	36	1			3
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									

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
11	1080	N	736	-0-	-344	B	-0-	53	1	683	2	Y	-0-					26
12	1116	N	864	-0-	-252	B	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					26
01	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	74	1	916	2	Y	1					27
								1	9									
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									

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
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	11	1	708	2	N	9	4	1			93
								10	9									
12	837	N	814	-0-	-23	B	-0-	13	1	756	2	N	41	1	1			133
								45	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	12	1	688	2	N	30					163
								33	9									
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									

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
11	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	4	1	252	2	N	1	1	1			79
							1	9									
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	5	1	280	2	N	-0-					79
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	6	1	366	2	N	-0-					79
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

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
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	20	1	1233	2	N	6	6	1			104
							7	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	21	1	1199	2	N	2	2	1			104
							2	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	21	1	1262	2	N	1					105
							1	9									
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									

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
11	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	20	1	1270	2	N	45	7	1			119
							50	9									
12	1333	N	1052	-0-	-281 B	-0-	18	1	1033	2	N	1	1	1			119
							1	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	21	1	1216	2	N	-0-					119
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					30
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					30
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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	23	1	1455	2	N	7	7	1			53
							8	9									
12	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	25	1	1411	2	N	2	2	1			53
							2	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	26	1	1529	2	N	-0-					53
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									

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
11	1500	N	1428	-0-		-72	B	-0-		22	1	1398	2	N	7	8	1			54
										8	9									
12	1612	N	1414	-0-		-198	B	-0-		24	1	1387	2	N	3	2	1			55
										3	9									
01	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-		28	1	1642	2	N	3					58
										3	9									
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									

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
11	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1295	2	Y	16					39
										18	9									
12	1348	N	1348	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1247	2	Y	2					41
										2	9									
01	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1367	2	Y	-0-					41
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									

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
11	2160	N	1579	-0-		-581	B	-0-		114	1	1465	2	N	-0-					20
12	2232	X	1634	-0-		-598	B	-0-		121	1	1513	2	N	-0-					20
01	2232	X	1681	-0-		-551	B	-0-		125	1	1555	2	N	1					21
										1	9									
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									

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
11	630	N	609	-0-		-21	B	-0-		9	1	597	2	N	3	3	1			94
										3	9									
12	589	N	563	-0-		-26	B	-0-		10	1	552	2	N	1	1	1			94
										1	9									
01	649	N	649	-0-		-0-	B	-0-		11	1	638	2	N	-0-					94
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1148	2	N	5	5	1			36
								6	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1105	2	N	2	2	1			36
								2	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					36
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									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1744	-0-	-56	B	-0-	27	1	1707	2	N	9	9	1			45
								10	9									
12	2418	N	1738	-0-	-680	B	-0-	30	1	1706	2	N	2	2	1			45
								2	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					45
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									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	14	1	884	2	N	4	4	1			66
								4	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	15	1	887	2	N	177	170	1			73
								195	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					73
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									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2561	2	N	219	190	1			221
								241	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	42	1	2417	2	N	3	3	1			221
								3	9									
01	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2427	2	N	2					223
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1587	-0-	-123 B	-0-	25	1	1550	2	N	11	8	1			71
							12	9									
12	1612	N	1542	-0-	-70 B	-0-	26	1	1514	2	N	2	2	1			71
							2	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	24	1	1435	2	N	1					72
							1	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	9	1	540	2	N	21	3	1			206
							23	9									
12	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	8	1	478	2	N	34	1	1			239
							37	9									
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	9	1	511	2	N	2	177	1			64
							2	9									
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

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	9	1	554	2	N	10	3	1			81
							11	9									
12	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	10	1	594	2	N	2	1	1			82
							2	9									
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	6					88
							7	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	15	1	937	2	N	55	5	1			205
							61	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	20	1	1127	2	N	37	183	1			59
							41	9									
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	13	1	778	2	N	1					60
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	33	-0-	-327 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					104
12	1364	N	18	-0-	-1346 B	-0-	18	2			N	-0-					104
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					104
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

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

11	990	N	710	-0-	-280 B	-0-	11 4	1 9	695	2	N	4	4	1			27
12	806	N	665	-0-	-141 B	-0-	11 1	1 9	653	2	N	1	1	1			27
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11 3	1 9	559	2	N	3	3	1			27
03	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	21 1	1 9	484	2	N	1	1	1			27
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	14 1	1 9	515	2	N	1	1	1			27

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

11	690	N	272	-0-	-418 B	-0-	4 3	1 9	265	2	N	3	2	1			42
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	18 6	1 9	1057	2	N	5	1	1			46
01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1425	2	N	-0-					46
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

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

11	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	31	1	400	2	N	-0-					21
12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	52	1	654	2	N	-0-					21
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					21
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50 2	1 9	625	2	N	2	3	1			20
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	66 4	1 9	769	2	N	4	4	1			20
*04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	57 1	1 9	695	2	N	1					21

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

11	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	22 8	1 9	1399	2	N	7	7	1			50
12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	25 2	1 9	1415	2	N	2	2	1			50
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	27 37	1 9	1567	2	N	34					84
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28 61	1 9	1411	2	N	55	8	1			131
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	54 18	1 9	1260	2	N	16	2	1			145
*04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	38 3	1 9	1442	2	N	3	3	1			145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

11	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	1 2	1 9	41	2	N	2					104
12	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					104
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					104
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

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	16 6	1 9	1006	2	N	5	5	1			42
12	1147	N	1114	-0-	-33	B	-0-	19 4	1 9	1091	2	N	4	1	1			45
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	17 8	1 9	1017	2	N	7					52
02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	18 13	1 9	896	2	N	12	5	1			59
03	1116	N	839	-0-	-277	B	-0-	35 3	1 9	801	2	N	3	2	1			60
04	1020	N	929	-0-	-91	B	-0-	24 2	1 9	903	2	N	2	2	1			60

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

11	270	N	174	-0-	-96	B	-0-	3 1	1 9	170	2	N	1	1	1			100
12	217	N	126	-0-	-91	B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					100
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					100
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1 9	162	2	N	1	1	1			100
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

11	330	N	212	-0-	-118	B	-0-	3 1	1 9	208	2	N	1	1	1			164
12	341	N	171	-0-	-170	B	-0-	3	1	168	2	N	-0-					164
01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	1 41	1 9	76	2	N	37					201
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	5 29	1 9	244	2	N	26	178	1			49
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	23 1	1 9	524	2	N	1	1	1			49
*04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	198	-0-	-2052 B	-0-		35	1	162	2	N	1					18
								1	9									
12	2325	X	357	-0-	-1968 B	-0-		1	1	350	2	N	5					23
								6	9									
01	2325	X	584	-0-	-1741 B	-0-		572	2	12	9	N	11	31	1			3
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-		262	1	1205	2	N	2					23
								2	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-		4	1	1673	2	N	5					28
								6	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-		1205	2	12	9	N	11	36	1			3
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-		21	1	1344	2	N	15	182	1			34
								17	9									
12	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-		23	1	1291	2	N	2	2	1			34
								2	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-		22	1	1316	2	N	1					35
								1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-		8	1	503	2	N	3	3	1			64
								3	9									
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-		8	1	454	2	N	1	1	1			64
								1	9									
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-		9	1	510	2	N	-0-					64
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									

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
11	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	604	1	2779	2	N	2					23
							2	9									
12	3100	X	2718	-0-	-382 B	-0-	7	1	2705	2	N	5					28
							6	9									
01	3100	X	1878	-0-	-1222 B	-0-	1866	2	12	9	N	11	36	1			3
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									

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
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					107
12	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					107
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

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
11	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	366	1	4706	2	N	34					69
							37	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	392	1	4916	2	N	65	90	1			44
							72	9									
01	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	385	1	4776	2	N	18					62
							20	9									
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									

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
11	1230	N	1159	-0-	-71 B	-0-	84	1	1075	2	N	-0-					51
12	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	90	1	1130	2	N	-0-					51
01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	89	1	1109	2	N	1					52
							1	9									
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									

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
11	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	498	1	2291	2	N	2					23
							2	9									
12	2387	X	2097	-0-	-290 B	-0-	5	1	2086	2	N	5					28
							6	9									
01	2387	X	1666	-0-	-721 B	-0-	1654	2	12	9	N	11	36	1			3
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4045	X	4045	-0-		-0-	B	-0-	289	1	3719	2	N	34					63
									37	9									
12	4728	X	4728	-0-		-0-	B	-0-	344	1	4312	2	N	65	87	1			41
									72	9									
01	4030	X	3716	-0-		-314	B	-0-	276	1	3425	2	N	14					55
									15	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-		-0-	B	-0-	13	1	844	2	N	6	4	1			56
									7	9									
12	930	N	928	-0-		-2	B	-0-	16	1	905	2	N	6	1	1			61
									7	9									
01	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	15	1	872	2	N	-0-					61
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									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	20410	-0-		-6110	B	-0-	309	1	19527	2	N	522	539	1			150
									574	9									
12	25110	X	16650	-0-		-8460	B	-0-	278	1	15906	2	N	424	373	1			201
									466	9									
01	22630	X	18079	-0-		-4551	B	-0-	294	1	17308	2	N	434	538	1			97
									477	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15248	-0-		-982	B	-0-	1097	1	14096	2	N	50					194
									55	9									
12	15655	X	13104	-0-		-2551	B	-0-	966	1	12108	2	N	27					221
									30	9									
01	14446	X	13444	-0-		-1002	B	-0-	1002	1	12423	2	N	17	167	1			71
									19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28200	X	20062	-0-	-8138 B	-0-	19976	2	86	9	N	78	216	1			92
12	29140	X	19432	-0-	-9708 B	-0-	19375	2	57	9	N	52					144
01	29140	X	20038	-0-	-9102 B	-0-	19986	2	52	9	N	47					191
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

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45240	X	34431	-0-	-10809 B	-0-	34043	2	388	9	N	353	294	1			189
12	44344	X	44344	-0-	-0- B	-0-	44092	2	252	9	N	229	362	1			56
01	37913	X	30361	-0-	-7552 B	-0-	30156	2	205	9	N	186	176	1			66
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	28312	-0-	-5918 B	-0-	28256	2	56	9	N	51					84
12	35030	X	28030	-0-	-7000 B	-0-	27974	2	56	9	N	51					135
01	32457	X	27502	-0-	-4955 B	-0-	27378	2	124	9	N	113	185	1			63
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150	X	21558	-0-	-5592 B	-0-	21512	2	46	9	N	42					87
12	27156	X	21627	-0-	-5529 B	-0-	21577	2	50	9	N	45					132
01	23715	X	20124	-0-	-3591 B	-0-	20091	2	33	9	N	30					162
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

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50160	X	37834	-0-	-12326 B	-0-	581	1	36692	2	N	510	576	1			64
							561	9									
12	46469	X	34768	-0-	-11701 B	-0-	586	1	33592	2	N	536	411	1			189
							590	9									
01	42129	X	35103	-0-	-7026 B	-0-	577	1	33994	2	N	484	509	1			164
							532	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49320	X	40762	-0-	-8558	B	-0-	614 1379	1 9	38769	2	N	1254	1185	1			271
12	49042	X	35875	-0-	-13167	B	-0-	591 1398	1 9	33886	2	N	1271	1394	1			148
01	45415	X	34828	-0-	-10587	B	-0-	559 1293	1 9	32976	2	N	1175	1085	1			238
02	40992	X	32030	-0-	-8962	B	-0-	543 1158	1 9	30329	2	N	1053	1185	1			106
03	44299	X	32633	-0-	-11666	B	-0-	448 1103	1 9	31082	2	N	1003	989	1			120
04	40770	X	37754	-0-	-3016	B	-0-	367 1046	1 9	36341	2	N	951	1007	1			64

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106470	X	76374	-0-	-30096	B	-0-	76218	2	156	9	N	142	192	1			33
12	100595	X	75229	-0-	-25366	B	-0-	75064	2	165	9	N	150					183
01	89652	X	72538	-0-	-17114	B	-0-	72405	2	133	9	N	121	187	1			117
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70080	X	57995	-0-	-12085	B	-0-	56690	2	1305	9	N	1186	1149	1			170
12	65379	X	56414	-0-	-8965	B	-0-	55066	2	1348	9	N	1225	1229	1			166
01	65379	X	53853	-0-	-11526	B	-0-	52520	2	1333	9	N	1212	1155	1			223
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 1227	1 9	96035	2	N	1115	1151	1			221
04	57990	X	51479	-0-	-6511	B	-0-	1303 944	1 9	49232	2	N	858	1007	1			72

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118860	X	72248	-0-	-46612	B	-0-	69864	2	2384	9	N	2167	2084	1			213
12	113646	X	71720	-0-	-41926	B	-0-	69274	2	2446	9	N	2224	2187	1			250
01	93651	X	67678	-0-	-25973	B	-0-	65307	2	2371	9	N	2155	2145	1			260
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149220	X	91704	-0-	-57516	B	-0-	89190	2	2514	9	N	2285	2272	1			223
12	138725	X	89432	-0-	-49293	B	-0-	86980	2	2452	9	N	2229	2300	1			152
01	124186	X	80111	-0-	-44075	B	-0-	77951	2	2160	9	N	1964	1852	1			264
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53550	X	28853	-0-	-24697	B	-0-	27892	2	961	9	N	874	937	1			83
12	48298	X	30512	-0-	-17786	B	-0-	29497	2	1015	9	N	923	799	1			207
01	42532	X	34543	-0-	-7989	B	-0-	33450	2	1093	9	N	994	1031	1			170
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112110	X	66650	-0-	-45460 B	-0-	66548	2	102	9	N	93					212
12	106175	X	66785	-0-	-39390 B	-0-	66680	2	105	9	N	95	167	1			140
01	91388	X	63479	-0-	-27909 B	-0-	63384	2	95	9	N	86	168	1			58
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

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

11	73320	X	39216	-0-	-34104 B	-0-	38939	2	277	9	N	252	179	1			122
12	64852	X	39249	-0-	-25603 B	-0-	38997	2	252	9	N	229	176	1			175
01	51367	X	36068	-0-	-15299 B	-0-	35861	2	207	9	N	188	178	1			185
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

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

11	90030	X	46594	-0-	-43436 B	-0-	45584	2	1010	9	N	918	896	1			172
12	83235	X	42619	-0-	-40616 B	-0-	41672	2	947	9	N	861	950	1			83
01	65658	X	44423	-0-	-21235 B	-0-	43565	2	858	9	N	780	738	1			125
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

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

11	123000	X	56805	-0-	-66195 B	-0-	55173	2	1632	9	N	1484	1461	1			105
12	109864	X	60334	-0-	-49530 B	-0-	58423	2	1911	9	N	1737	1667	1			175
01	94395	X	57017	-0-	-37378 B	-0-	55449	2	1568	9	N	1425	1409	1			191
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									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

11	293310	X	136949	-0-	-156361 B	-0-	130876	2	6073	9	N	5521	5460	1			542
12	252898	X	77041	-0-	-175857 B	-0-	74230	2	2811	9	N	2555	2756	1			341
01	212009	X	107779	-0-	-104230 B	-0-	103981	2	3798	9	N	3453	3524	1			270
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

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

*06	0		210208	-0-	210208 B	210208	205943	2	4265	9	N	3877	3497	1			380
*07	425207	X	214999	-0-	-210208 B	-0-	210628	2	4371	9	N	3974	4135	1			219
*08	212412	X	164291	-0-	-48121 B	-0-	161106	2	3185	9	N	2895	2867	1			247
*09	205560	X	129502	-0-	-76058 B	-0-	126885	2	2617	9	N	2379	2476	1			150
*10	212412	X	112444	-0-	-99968 B	-0-	110057	2	2387	9	N	2170	2121	1			199
*11	205560	X	91085	-0-	-114475 B	-0-	89069	2	2016	9	N	1833	1831	1			201
12	212412	X	84655	-0-	-127757 B	-0-	82839	2	1816	9	N	1651	1745	1			107
01	212412	X	76799	-0-	-135613 B	-0-	75138	2	1661	9	N	1510	1464	1			153
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	NO RPT	-0-	-91080 B	-0-					N	NO RPT					245

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253920	X	136407	-0-	-117513 B	-0-	131436	2	4971	9	N	4519	4348	1			320
12	262384	X	125430	-0-	-136954 B	-0-	121051	2	4379	9	N	3981	4026	1			275
01	262384	X	109473	-0-	-152911 B	-0-	105580	2	3893	9	N	3539	3499	1			315
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	NO RPT	-0-	-136410 B	-0-					N	NO RPT					319

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

11	600	N	331	-0-	-269 B	-0-	316	2	15	9	N	14					164
12	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	511	2	48	9	N	44	1	8			207
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	526	2	31	9	N	28	178	1			57
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

11	150	N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2			N	-0-					170
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					170
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					170
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9
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

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

11	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			Y	-0-					50
12	2108	N	1378	-0-	-730 B	-0-	1378	2			Y	-0-					50
01	2387	N	1489	-0-	-898 B	-0-	1489	2			Y	-0-					50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

11	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			Y	-0-					30
12	248	N	153	-0-	-95	B	-0-	153	3			Y	-0-					30
01	279	N	60	-0-	-219	B	-0-	60	3			Y	-0-					30
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

11	1620	N	1564	-0-	-56	B	-0-	1564	2			Y	-0-					25
12	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	1553	2			Y	-0-					25
01	1643	N	1186	-0-	-457	B	-0-	1186	2			Y	-0-					25
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			Y	-0-					29
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

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

11	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			Y	-0-					10
12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			Y	-0-					10
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			Y	-0-					10
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

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	530	-0-	-400	B	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			Y	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			Y	-0-					5
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			Y	-0-					5
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

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			Y	-0-					8
12	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					8
01	1488	N	782	-0-	-706 B	-0-	782	3			Y	-0-	1	1			7
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

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					130
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1404	2	25	9	Y	23					153
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					153
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

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			Y	-0-					24
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			Y	-0-					24
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					24
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2020	-0-	-800 B	-0-	2020	3			N	-0-					22
12	2914	X	1800	-0-	-1114 B	-0-	1800	3			N	-0-					22
01	2821	X	1446	-0-	-1375 B	-0-	1446	3			N	-0-					22
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	612	-0-	-768 B	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	905	-0-	-521 B	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
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

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			Y	-0-					10
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			Y	-0-					10
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			Y	-0-					10
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

11	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			Y	-0-					63
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			Y	-0-					63
01	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-					63
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

11	1770	N	1563	-0-	-207 B	-0-	1541	3	22	9	N	20					33
12	1395	N	341	-0-	-1054 B	-0-	341	2			N	-0-					33
01	1395	N	289	-0-	-1106 B	-0-	289	3			N	-0-					33
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

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			Y	-0-					18
12	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			Y	-0-					18
01	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			Y	-0-					18
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

11	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	3			N	-0-					20
12	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	546	3	239	9	N	217	191	1			46
01	1085	N	443	-0-	-642 B	-0-	443	3			N	-0-					46
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

11	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			Y	-0-					17
12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			Y	-0-					17
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			Y	-0-					17
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2496	-0-	-264 B	-0-	2496	3			N	-0-					120
12	2852	X	1906	-0-	-946 B	-0-	1906	3			N	-0-					120
01	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2308	3			N	-0-					120
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					28
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					18
12	868	N	495	-0-	-373 B	-0-	495	2			N	-0-					18
01	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					18
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			Y	-0-					10
12	1829	N	1627	-0-	-202 B	-0-	1626	3	1	9	Y	1					11
01	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1488	3	12	9	Y	11	12	1			10
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	877	3	13	9	Y	12	10	1			43
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					43
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-	5	1			38
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

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					13
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			Y	-0-					6
12	1395	N	1185	-0-	-210	B	-0-	1183	3	2	9	Y	2					8
01	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	20	9	Y	18	19	1			7
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

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1734	-0-	-126	B	-0-	1734	3			Y	-0-					20
12	1860	N	1476	-0-	-384	B	-0-	1476	3			Y	-0-					20
01	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			Y	-0-	1	1			19
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2315	-0-	-355	B	-0-	2315	3			Y	-0-					1
12	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3101	3	1	9	Y	1					2
01	3207	X	3207	-0-	-0-	B	-0-	3193	3	14	9	Y	13	14	1			1
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1709	3	25	9	Y	23	20	1			27
12	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			Y	-0-					27
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	154	9	Y	140	167	1			-0-
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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2929	3	1	9	Y	1					5
01	2856	N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2846	3	10	9	Y	9	9	1			5
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2129	-0-	-61	B	-0-	2129	3			Y	-0-					4
12	2449	N	2272	-0-	-177	B	-0-	2271	3	1	9	Y	1					5
01	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2427	3	9	9	Y	8	8	1			5
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1293	-0-	-57	B	-0-	1293	3			Y	-0-					15
12	1426	N	1018	-0-	-408	B	-0-	1018	3			Y	-0-					15
01	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			Y	-0-					15
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	228	-0-	-192 B	-0-	74	3	154	9	Y	140	124	1			31
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					31
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					31
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

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

11	840	N	462	-0-	-378 B	-0-	462	3			Y	-0-					18
12	651	N	285	-0-	-366 B	-0-	285	3			Y	-0-					18
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					18
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

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					3
12	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	3			Y	-0-					3
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			Y	-0-					47
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					47
01	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	1334	3			Y	-0-					47
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

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			Y	-0-					75
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			Y	-0-					75
01	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	674	2			Y	-0-					75
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

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			Y	-0-					22
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			Y	-0-					22
01	992	N	141	-0-	-851 B	-0-	141	3			Y	-0-					22
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			Y	-0-					14
12	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			Y	-0-					14
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1070	3	6	9	Y	5					19
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			Y	-0-	40	1			124
12	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			Y	-0-					124
01	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	3			Y	-0-	5	1			119
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4231	-0-	-1709	B	-0-	4231	3			N	-0-					27
12	5239	X	5111	-0-	-128	B	-0-	5111	3			N	-0-					27
01	6550	X	6550	-0-	-0-	B	-0-	6550	3			N	-0-					27
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
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

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

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
11	11760	X	10836	-0-	-924	B	-0-	10836	3			Y	-0-					6
12	12152	X	11327	-0-	-825	B	-0-	11319	3	8	9	Y	7					13
01	11687	X	11470	-0-	-217	B	-0-	11406	3	64	9	Y	58	63	1			8
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

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
11	10538	X	10538	-0-	-0-	B	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	B	-0-	9681	3	7	9	Y	6					6
01	9863	X	9863	-0-	-0-	B	-0-	9806	3	57	9	Y	52	56	1			2
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	8347	X	8347	-0-	-0- B	-0-	8167	3	180	9	N	164	176	1			169
12	8743	X	8743	-0-	-0- B	-0-	8557	3	186	9	N	169	189	1			149
01	10593	X	10593	-0-	-0- B	-0-	10409	3	184	9	N	167	190	1			126
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8807	X	8807	-0-	-0- B	-0-	8803	3	4	9	N	4					38
12	9207	X	9105	-0-	-102 B	-0-	8952	3	153	9	N	139					177
01	9207	X	8098	-0-	-1109 B	-0-	7996	3	102	9	N	93	180	1			90
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

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
11	3540	X	2948	-0-	-592 B	-0-	2948	3			N	-0-					30
12	9652	X	9652	-0-	-0- B	-0-	9646	3	6	9	N	5					35
01	17925	X	17925	-0-	-0- B	-0-	17804	3	121	9	N	110					145
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9321	X	9321	-0-	-0- B	-0-	9306	3	15	9	N	14					142
12	8171	X	8171	-0-	-0- B	-0-	8029	3	142	9	N	129					271
01	7777	X	7777	-0-	-0- B	-0-	7733	3	44	9	N	40	190	1			121
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

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	19357	-0-	-353 B	-0-	19109	3	248	9	N	225	192	1			140
12	19976	X	19976	-0-	-0- B	-0-	19721	3	255	9	N	232	194	1			178
01	19592	X	18405	-0-	-1187 B	-0-	18184	3	221	9	N	201	190	1			189
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	8732	-0-	-1618 B	-0-	8611	3	121	9	N	110	191	1			117
12	10695	X	7192	-0-	-3503 B	-0-	7118	3	74	9	N	67					184
01	10695	X	7861	-0-	-2834 B	-0-	7659	3	202	9	N	184	191	1			177
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	5931	-0-	-2709 B	-0-	5784	3	147	9	N	134	193	1			48
12	8928	X	8447	-0-	-481 B	-0-	8296	3	151	9	N	137					185
01	11392	X	11392	-0-	-0- B	-0-	11108	3	284	9	N	258	373	1			70
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

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1150	-0-	-200 B	-0-	1	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1141	-0-	-564 B	-0-	1	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	953	-0-	-163 B	-0-	1	1	952	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	1	1	500	2	N	6					108
							7	9									
12	744	N	497	-0-	-247 B	-0-	1	1	495	2	N	1					109
							1	9									
01	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	1	1	414	2	N	5					114
							6	9									
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									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	1	1	575	2	N	60	151	1			99
							66	9									
12	899	N	619	-0-	-280 B	-0-	1	1	570	2	N	44					143
							48	9									
01	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	1	1	476	2	N	36	142	1			37
							40	9									
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									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	1	1	300	2	N	30					55
							33	9									
12	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	1	1	297	2	N	36					91
							40	9									
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	1	1	248	2	N	46					137
							51	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1193	-0-	-217 B	-0-	1	1	874	2	N	289	310	1			53
							318	9									
12	1612	N	1252	-0-	-360 B	-0-	1	1	867	2	N	349	325	1			77
							384	9									
01	1240	N	1015	-0-	-225 B	-0-	1	1	724	2	N	264	309	1			32
							290	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	238	1	1636	2	N	10					110
							11	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	263	1	1005	2	N	-0-					110
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	273	1	702	2	N	-0-					110
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

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	15754	-0-	-1436 B	-0-	1379	1	14157	2	N	198	194	1	29	8	85
							218	9									
12	17763	X	15708	-0-	-2055 B	-0-	1434	1	14091	2	N	166	168	1	11	8	72
							183	9									
01	19344	X	15345	-0-	-3999 B	-0-	1454	1	13703	2	N	171	29	8			214
							188	9									
02	15232	X	13530	-0-	-1702 B	-0-	1328	1	12020	2	N	165	192	1	23	8	164
							182	9									
03	16864	X	13766	-0-	-3098 B	-0-	1390	1	12204	2	N	156	169	1	19	8	132
							172	9									
04	15750	X	13435	-0-	-2315 B	-0-	1332	1	11987	2	N	105	185	1			52
							116	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28500	X	21869	-0-	-6631 B	-0-	1921	1	19713	2	N	214	39	8			200
							235	9									
12	27435	X	21722	-0-	-5713 B	-0-	1976	1	19419	2	N	297	378	1	19	8	100
							327	9									
01	26722	X	20696	-0-	-6026 B	-0-	1956	1	18429	2	N	283	191	1	42	8	150
							311	9									
02	21168	X	17887	-0-	-3281 B	-0-	1752	1	15858	2	N	252	195	1	42	8	165
							277	9									
03	22599	X	18897	-0-	-3702 B	-0-	1910	1	16775	2	N	193	193	1	33	8	132
							212	9									
04	21870	X	19913	-0-	-1957 B	-0-	1968	1	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
							238	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	62	1	1718	3	N	7					152
							8	9									
12	1643	N	1159	-0-	-484 B	-0-	35	1	1124	3	N	-0-	138	1			14
01	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	53	1	1286	3	N	1	1	8			14
							1	9									
02	1708	N	1291	-0-	-417 B	-0-	64	1	1199	3	N	25					39
							28	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					39
04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	62	1	1210	3	N	3					42
							3	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1370	-0-	-340 B	-0-	1370	2			Y	-0-					30
12	1922	N	1692	-0-	-230 B	-0-	1692	2			Y	-0-					30
01	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

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
11	660	N	502	-0-	-158 B	-0-	502	2			Y	-0-					26
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			Y	-0-					26
01	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			Y	-0-					26
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

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	916	-0-	-374 B	-0-	916	2			Y	-0-					20
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					20
01	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	2			Y	-0-					20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	517	-0-	-83	B	-0-	32	1	485	2	N	-0-					145
12	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	36	1	545	2	N	-0-					145
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	38	1	567	2	N	-0-					145
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	139	-0-	-101	B	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	40	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					108
12	775	N	504	-0-	-271	B	-0-	31	1	469	2	Y	4					112
								4	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					112
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1153	2	N	25	184	1			18
								28	9									
12	1333	N	1179	-0-	-154	B	-0-	73	1	1106	2	N	-0-					18
01	1302	N	1248	-0-	-54	B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					18
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			Y	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					19
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					19
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

11	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					43
12	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					43
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					43
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

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

11	810	N	528	-0-	-282 B	-0-	33	1	495	2	N	-0-					37
12	744	N	401	-0-	-343 B	-0-	25	1	376	2	N	-0-					37
01	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	33	1	490	2	N	-0-					37
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

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

11	1350	N	1347	-0-	-3 B	-0-	83	1	1264	2	N	-0-					39
12	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	73	1	1098	2	N	1					40
							1	9									
01	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					40
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									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

11	1410	N	1255	-0-	-155 B	-0-	77	1	1178	2	N	-0-					127
12	1426	N	1338	-0-	-88 B	-0-	83	1	1255	2	N	-0-					127
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	88	1	1307	2	N	65	176	1			16
							72	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	50	1	701	2	N	-0-					95
12	682	N	495	-0-	-187 B	-0-	34	1	453	2	N	7					102
							8	9									
01	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	44	1	589	2	N	3					105
							3	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	156	1	2375	2	N	28					212
							31	9									
12	2511	N	2395	-0-	-116 B	-0-	146	1	2206	2	N	39					251
							43	9									
01	2511	N	2506	-0-	-5 B	-0-	155	1	2315	2	N	33	178	1			106
							36	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1668	-0-	-12 B	-0-	107	1	1561	2	Y	-0-					7
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	104	1	1507	2	Y	7					14
							8	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	127	1	1837	2	Y	-0-					14
02	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	982	-0-	-68 B	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					67
12	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	52	1	780	2	Y	3					70
							3	9									
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					70
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

11	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	32	1	492	2	N	4					149
								4	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	39	1	589	2	N	5					154
								6	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	37	1	552	2	N	6					160
								7	9									
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									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

11	630	N	536	-0-	-94	B	-0-	32	1	490	2	N	13					90
								14	9									
12	775	N	585	-0-	-190	B	-0-	35	1	531	2	N	17					107
								19	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	38	1	559	2	N	12					119
								13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	41	1	627	2	Y	3					15
							3	9									
12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	44	1	660	2	Y	20					35
							22	9									
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	43	1	645	2	Y	3					38
							3	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					18
12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	49	1	738	2	Y	4					22
							4	9									
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	50	1	740	2	Y	9					31
							10	9									
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	45	2	Y	1					12
							1	9									
12	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					12
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	35	2	Y	1					13
							1	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	73	1	1107	2	N	1					43
							1	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	75	1	1133	2	N	4					47
							4	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	77	1	1144	2	N	3					50
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1163	2	N	4					118
								4	9									
12	1240	N	1239	-0-	-1	B	-0-	76	1	1152	2	N	10					128
								11	9									
01	1271	N	1219	-0-	-52	B	-0-	76	1	1135	2	N	7					135
								8	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1141	-0-	-29	B	-0-	70	1	1065	2	N	5					52
								6	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1114	2	N	5					57
								6	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1109	2	N	6					63
								7	9									
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									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1396	-0-	-14	B	-0-	85	1	1299	2	N	11	2	8			12
								12	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1301	2	N	3					15
								3	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111	B	-0-	85	1	1261	2	N	-0-					15
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

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1922	2	Y	4					11
								4	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1905	2	Y	16					27
								18	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1869	2	Y	13					40
								14	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7169	X	1713	-0-	-5456 B	-0-	106	1	1607	2	Y	-0-	40	1			-0-
12	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	108	1	1637	2	Y	6					6
							7	9									
01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	109	1	1629	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
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

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

11	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-	69	1	1044	2	N	9					151
							10	9									
12	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	67	1	1013	2	N	10					161
							11	9									
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	73	1	1086	2	N	6					167
							7	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

11	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-	65	1	994	2	N	-0-					120
12	1302	N	1145	-0-	-157 B	-0-	71	1	1074	2	N	-0-					120
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	68	1	1019	2	N	-0-					120
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	56	1	847	2	N	-0-					63
12	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	56	1	846	2	N	-0-					63
01	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	55	1	821	2	N	-0-					63
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

11	900	N	144	-0-	-756 B	-0-	9	1	135	2	N	-0-					15
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	49	1	743	2	N	1					16
							1	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	N	7					23
							8	9									
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1216	-0-	-44 B	-0-	75	1	1141	2	N	-0-					77
12	1302	N	1088	-0-	-214 B	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					77
01	1271	N	1149	-0-	-122 B	-0-	72	1	1071	2	N	5					82
							6	9									
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

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	71	1	1073	2	N	-0-					20
12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	68	1	1022	2	N	-0-					20
01	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					20
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

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	72	1	1088	2	Y	-0-					29
12	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					29
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	72	1	1071	2	Y	9					38
							10	9									
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									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1299	-0-	-291 B	-0-	79	1	1208	2	Y	11	1	8			106
							12	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	108	1	1635	2	Y	64	147	1			23
							70	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	143	1	2125	2	Y	34					57
							37	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2247	-0-	-213 B	-0-	139	1	2107	2	Y	1					73
							1	9									
12	2511	N	2227	-0-	-284 B	-0-	136	1	2065	2	Y	24	73	1			24
							26	9									
01	2449	N	1662	-0-	-787 B	-0-	104	1	1546	2	Y	11					35
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1920	-0-	-180 B	-0-	119	1	1769	2	Y	29	2	8			96
							32	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	114	1	1661	2	Y	7	87	1			16
							8	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	167	1	2426	2	Y	39					55
							43	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1855	-0-	-395 B	-0-	114	1	1732	2	Y	8	2	8			121
							9	9									
12	1984	N	1708	-0-	-276 B	-0-	105	1	1595	2	Y	7					128
							8	9									
01	1953	N	1478	-0-	-475 B	-0-	90	1	1334	2	Y	49	125	1			52
							54	9									
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									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	21	1	319	2	N	-0-					25
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	21	1	312	2	N	-0-					25
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	20	1	299	2	N	-0-					25
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	860	-0-	-130 B	-0-	53	1	807	2	N	-0-					133
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	82	1	1237	2	N	19					152
							21	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	N	39	182	1			9
							43	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	72	1	1027	2	N	5					154
							6	9									
12	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	73	1	1040	2	N	40					194
							44	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	116	1	1767	2	Y	-0-					24
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					24
01	2015	N	1263	-0-	-752 B	-0-	78	1	1159	2	Y	24					48
							26	9									
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1689	-0-	-261 B	-0-	108	1	1580	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1590	2	N	-0-					38
01	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					38
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									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	66	1	997	2	Y	1					64
							1	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	65	1	985	2	Y	2					66
							2	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	64	1	952	2	Y	3	55	1			14
							3	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	107	1	1634	2	N	7	2	8			198
							8	9									
12	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	109	1	1654	2	N	10	184	1			24
							11	9									
01	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	111	1	1655	2	N	3					27
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1538	-0-	-352	B	-0-	95	1	1442	2	Y	1					88
								1	9									
12	1891	N	1564	-0-	-327	B	-0-	97	1	1464	2	Y	3					91
								3	9									
01	1798	N	1355	-0-	-443	B	-0-	85	1	1267	2	Y	3					94
								3	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	735	-0-	-1005	B	-0-	45	1	689	2	Y	1					105
								1	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1544	2	Y	16					121
								18	9									
01	1767	N	1565	-0-	-202	B	-0-	98	1	1461	2	Y	5	102	1			24
								6	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1245	2	N	-0-					48
12	1426	N	1366	-0-	-60	B	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					48
01	1395	N	1291	-0-	-104	B	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					48
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2545	-0-	-35	B	-0-	157	1	2385	2	Y	3					21
								3	9									
12	2635	N	2615	-0-	-20	B	-0-	162	1	2452	2	Y	1					22
								1	9									
01	2635	N	2628	-0-	-7	B	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-					22
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1661	-0-	-109	B	-0-	102	1	1544	2	Y	14					41
								15	9									
12	1860	N	1787	-0-	-73	B	-0-	108	1	1640	2	Y	35					76
								39	9									
01	1860	N	1799	-0-	-61	B	-0-	112	1	1672	2	Y	14					90
								15	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	204	-0-	-996	B	-0-	13	1	191	2	N	-0-					137
12	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	52	1	780	2	N	-0-					137
01	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2057	2	N	-0-					137
02	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1561	2	N	2	2	8			137
								2	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	68	1	987	2	N	28					165
								31	9									
04	2130	N	1079	-0-	-1051	B	-0-	67	1	981	2	N	28	169	1	1	8	23
								31	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1999	-0-	-101	B	-0-	123	1	1863	2	N	12	169	1			25
								13	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					25
01	1922	N	971	-0-	-951	B	-0-	61	1	910	2	N	-0-					25
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	1	1660	2	N	5					30
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1431	-0-	-9 B	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					129
12	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	83	1	1255	2	N	3					132
							3	9									
01	1457	N	926	-0-	-531 B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132
02	1344	N	1292	-0-	-52 B	-0-	81	1	1190	2	N	19	133	1			18
							21	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	92	1	1343	2	N	4					22
							4	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1350	2	N	1	1	8			22
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	81	1	1230	2	Y	1					22
							1	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	84	1	1269	2	Y	4					26
							4	9									
01	1364	N	1104	-0-	-260 B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3
02	1232	N	1126	-0-	-106 B	-0-	72	1	1052	2	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1209	-0-	-155 B	-0-	77	1	1128	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	1					10
							1	9									

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
11	810	N	742	-0-	-68 B	-0-	46	1	695	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	837	N	575	-0-	-262 B	-0-	36	1	538	2	Y	1					26
							1	9									
01	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	39	1	587	2	Y	24					50
							26	9									
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									

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
11	1410	N	1361	-0-	-49 B	-0-	84	1	1277	2	N	-0-					43
12	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	82	1	1238	2	N	5					48
							6	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	4					52
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2100	N	1920	-0-	-180 B	-0-	118	1	1802	2	Y	-0-					31
12	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	121	1	1827	2	Y	7					38
							8	9									
01	2108	N	1987	-0-	-121 B	-0-	125	1	1862	2	Y	-0-					38
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									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	593	-0-	-397 B	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					94
12	806	N	336	-0-	-470 B	-0-	21	1	312	2	Y	3					97
							3	9									
01	1023	N	307	-0-	-716 B	-0-	19	1	287	2	Y	1					98
							1	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1328	-0-	-82 B	-0-	82	1	1242	2	Y	4					22
							4	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	89	1	1345	2	Y	4					26
							4	9									
01	1023	N	832	-0-	-191 B	-0-	52	1	777	2	Y	3					29
							3	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2786	-0-	-1234 B	-0-	170	1	2590	2	Y	24	90	1	2	8	21
							26	9									
12	4030	X	2227	-0-	-1803 B	-0-	138	1	2086	2	Y	3					24
							3	9									
01	4154	X	3423	-0-	-731 B	-0-	215	1	3208	2	Y	-0-					24
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	97	1	1410	2	Y	-0-					46
12	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	3					49
							3	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					49
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									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	119	1	1809	2	N	-0-					85
12	2077	N	1905	-0-	-172 B	-0-	118	1	1787	2	N	-0-					85
01	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					85
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	142	1	2157	2	N	10	182	1			32
							11	9									
12	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	132	1	1999	2	N	13					45
							14	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	153	1	2282	2	N	15					60
							17	9									
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									

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
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	93	1	1417	2	Y	12					80
							13	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	109	1	1647	2	Y	11					91
							12	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	109	1	1621	2	Y	11					102
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1069	2	N	26	2	8			68
								29	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	66	1	940	2	N	3					71
								3	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1196	2	N	-0-					71
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1486	-0-	-134	B	-0-	92	1	1393	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1393	2	Y	1					14
								1	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1623	2	Y	1					15
								1	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1890	-0-	-60	B	-0-	116	1	1771	2	N	3					27
								3	9									
12	1984	N	1937	-0-	-47	B	-0-	120	1	1816	2	N	1					28
								1	9									
01	1953	N	1934	-0-	-19	B	-0-	122	1	1812	2	N	-0-					28
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1238	-0-	-52	B	-0-	75	1	1141	2	N	20					62
								22	9									
12	1271	N	1086	-0-	-185	B	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					62
01	1302	N	1247	-0-	-55	B	-0-	78	1	1168	2	N	1					63
								1	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1013	-0-	-67	B	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					57
12	1116	N	1068	-0-	-48	B	-0-	66	1	1002	2	Y	-0-	57	1			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	77	1	1173	2	N	31	2	8			182
							34	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	77	1	1171	2	N	1					183
							1	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	78	1	1164	2	N	35					218
							39	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	94	1	1425	2	N	16	3	8			169
							18	9									
12	1612	N	1297	-0-	-315 B	-0-	80	1	1216	2	N	1					170
							1	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					170
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									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1905	-0-	-15 B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	120	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	122	1	1810	2	Y	-0-					-0-
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1608	-0-	-432 B	-0-	103	1	1502	2	N	3	2	8			180
							3	9									
12	1829	N	1800	-0-	-29 B	-0-	114	1	1663	2	N	21					201
							23	9									
01	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	115	1	1658	2	N	21	182	1			40
							23	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	847	2	Y	3					17
							3	9									
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					17
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	1					18
							1	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	82	1	1188	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	89	1	1284	2	N	-0-					160
*01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					160
*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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	48	1	729	2	N	-0-					87
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	49	1	746	2	N	-0-					87
01	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	49	1	733	2	N	2					89
							2	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					135
12	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					135
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					135
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1165	-0-	-215 B	-0-	72	1	1093	2	Y	-0-					50
12	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-					50
01	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	2					45
							2	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	Y	6					51
							7	9									
01	1395	N	962	-0-	-433 B	-0-	60	1	893	2	Y	8	50	1			9
							9	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1676	-0-	-34 B	-0-	103	1	1573	2	N	-0-					29
12	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-	105	1	1593	2	N	-0-					29
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	108	1	1607	2	N	3					32
							3	9									
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	58	1	874	2	Y	188	157	1	2	8	112
							207	9									
12	8985	X	8985	-0-	-0- B	-0-	546	1	8263	2	Y	160	165	1			107
							176	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	113	1	1681	2	Y	199	161	1			145
							219	9									
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									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	47	1	708	2	N	2	1	8			114
							2	9									
12	1209	N	435	-0-	-774 B	-0-	27	1	408	2	N	-0-					114
01	1364	N	588	-0-	-776 B	-0-	37	1	551	2	N	-0-					114
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	984	2	Y	4					4
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	51	1	773	2	Y	-0-					95
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					95
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					95
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	82	1	1251	2	Y	-0-					35
12	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	81	1	1226	2	Y	11					46
							12	9									
01	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	87	1	1295	2	Y	5	42	1			9
							6	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

11	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	99	1	1506	2	Y	3					89
							3	9									
12	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	98	1	1479	2	Y	6					95
							7	9									
01	1767	N	1536	-0-	-231 B	-0-	95	1	1413	2	Y	25	90	1			30
							28	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	63	1	962	2	N	1					70
							1	9									
12	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	61	1	923	2	N	2					72
							2	9									
01	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	61	1	916	2	N	-0-					72
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1357	-0-	-113 B	-0-	84	1	1273	2	N	-0-					179
12	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	89	1	1351	2	N	-0-					179
01	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					179
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1536	2	Y	-0-					10
12	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	62	1	934	2	Y	21					31
							23	9									
01	1271	N	1050	-0-	-221 B	-0-	63	1	943	2	Y	40					71
							44	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	119	1	1806	2	Y	8					185
							9	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	125	1	1893	2	Y	67	189	1			63
							74	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					63
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	14					95
							15	9									
12	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	83	1	1253	2	Y	4					99
							4	9									
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99
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

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	36	1	546	2	Y	14	58	1			19
							15	9									
12	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	34	1	520	2	Y	4					23
							4	9									
01	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	26	1	385	2	Y	1					24
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	849	-0-	-441 B	-0-	52	1	791	2	N	5					108
							6	9									
12	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	73	1	1111	2	N	4					112
							4	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	80	1	1191	2	N	3					115
							3	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	153	1	2332	2	N	35	184	1			15
							39	9									
12	2728	N	2639	-0-	-89 B	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					15
01	2728	N	2638	-0-	-90 B	-0-	166	1	2472	2	N	-0-					15
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									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	111	1	1682	2	Y	3					56
							3	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	115	1	1733	2	Y	1					57
							1	9									
01	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	110	1	1645	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1229	-0-	-61 B	-0-	76	1	1152	2	Y	1					106
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					106
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	93	1	1393	2	Y	30	123	1			13
							33	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1398	-0-		-132	B	-0-	86	1	1311	2	Y	1					47
									1	9									
12	1581	N	1371	-0-		-210	B	-0-	85	1	1283	2	Y	3					50
									3	9									
01	1426	N	1366	-0-		-60	B	-0-	85	1	1268	2	Y	12					62
									13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1035	2	N	5					137
									6	9									
12	1115	N	1115	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1038	2	N	7					144
									8	9									
01	1147	N	1095	-0-		-52	B	-0-	67	1	997	2	N	28					172
									31	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1672	-0-		-98	B	-0-	103	1	1561	2	N	7	1	8			60
									8	9									
12	1798	N	1751	-0-		-47	B	-0-	108	1	1634	2	N	8					68
									9	9									
01	1798	N	1762	-0-		-36	B	-0-	107	1	1596	2	N	54					122
									59	9									
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									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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
11	1470	N	1431	-0-		-39	B	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					50
12	1519	N	1490	-0-		-29	B	-0-	92	1	1398	2	N	-0-					50
01	1488	N	1452	-0-		-36	B	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1797	-0-		-33	B	-0-	110	1	1676	2	Y	10					29
									11	9									
12	1860	N	1769	-0-		-91	B	-0-	110	1	1658	2	Y	1					30
									1	9									
01	1860	N	1831	-0-		-29	B	-0-	115	1	1714	2	Y	2					32
									2	9									
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									

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
11	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1494	2	Y	8					40
									9	9									
12	1639	N	1639	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1527	2	Y	10					50
									11	9									
01	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1507	2	Y	7	47	1			10
									8	9									
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									

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
11	960	N	944	-0-		-16	B	-0-	58	1	880	2	Y	5					61
									6	9									
12	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	62	1	936	2	Y	8					69
									9	9									
01	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	64	1	953	2	Y	3	59	1			13
									3	9									
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									

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
11	930	N	880	-0-		-50	B	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					45
12	930	N	894	-0-		-36	B	-0-	55	1	837	2	Y	2					47
									2	9									
01	868	N	586	-0-		-282	B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					47
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	77	1	1166	2	Y	10					62
							11	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	78	1	1185	2	Y	9					71
							10	9									
01	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	80	1	1191	2	Y	3					74
							3	9									
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									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	141	1	2144	2	Y	6	2	8			105
							7	9									
12	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	140	1	2057	2	Y	12					117
							13	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	152	1	2198	2	Y	9					126
							10	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	88	1	1273	2	N	9	187	1	3	8	34
							10	9									
12	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	87	1	1249	2	N	6					40
							7	9									
01	1364	N	832	-0-	-532 B	-0-	54	1	741	2	N	34					74
							37	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2120	-0-	-10 B	-0-	131	1	1988	2	Y	1					17
							1	9									
12	2232	N	2102	-0-	-130 B	-0-	130	1	1969	2	Y	3					20
							3	9									
*01	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	71	1	1074	2	N	29					53
							32	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	73	1	1107	2	N	4					57
							4	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					57
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	47	1	712	2	N	-0-					125
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	62	1	939	2	N	-0-					125
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	956	2	N	-0-					125
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

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
11	1380	N	1364	-0-	-16 B	-0-	82	1	1253	2	N	26					100
							29	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	94	1	1422	2	N	17					117
							19	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					117
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

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
11	1170	N	753	-0-	-417 B	-0-	46	1	704	2	N	3					117
							3	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					117
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1132	2	N	3					120
							3	9									
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									

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
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	85	1	1289	2	N	-0-					86
12	1488	N	1438	-0-	-50 B	-0-	89	1	1347	2	N	2					88
							2	9									
01	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	88	1	1312	2	N	1					89
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2010	N	1823	-0-	-187 B	-0-	112	1	1705	2	N	5					114
							6	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	127	1	1928	2	N	8					122
							9	9									
01	2077	N	2064	-0-	-13 B	-0-	129	1	1927	2	N	7					129
							8	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	140	1	2129	2	Y	20					57
							22	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	127	1	1927	2	Y	27					84
							30	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	Y	11					95
							12	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	93	1	1414	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	165	1	2495	2	Y	3					12
							3	9									
*01	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	149	1	2223	2	Y	-0-					12
*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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	85	1	1229	2	N	2	2	8			173
							2	9									
12	1364	N	1176	-0-	-188 B	-0-	76	1	1094	2	N	5					178
							6	9									
01	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	66	1	990	2	N	2					180
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	99	1	1512	2	N	29					129
							32	9									
12	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					129
01	1829	N	1127	-0-	-702 B	-0-	71	1	1056	2	N	-0-					129
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	104	1	1584	2	N	-0-					117
12	1860	N	1714	-0-	-146 B	-0-	106	1	1607	2	N	1					118
							1	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	109	1	1618	2	N	3					121
							3	9									
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					44
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					44
01	1209	N	854	-0-	-355 B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					44
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	1					57
							1	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	71	1	1067	2	Y	4					61
							4	9									
01	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	759	2	Y	3					64
							3	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2091	-0-	-249 B	-0-	128	1	1940	2	Y	21					72
							23	9									
12	2325	N	2003	-0-	-322 B	-0-	123	1	1859	2	Y	19					91
							21	9									
01	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	136	1	2027	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	X	2704	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2529	2	Y	8	3	8			104
								9	9									
12	2697	X	2338	-0-	-359	B	-0-	148	1	2177	2	Y	12					116
								13	9									
01	2697	X	2139	-0-	-558	B	-0-	137	1	1987	2	Y	14					130
								15	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	8			14
								1	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1226	2	Y	2					16
								2	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					16
*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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1603	-0-	-167	B	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					47
12	1798	N	1748	-0-	-50	B	-0-	112	1	1636	2	Y	-0-					47
01	1705	N	1688	-0-	-17	B	-0-	110	1	1578	2	Y	-0-					47
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

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1861	2	Y	29	46	1			31
								32	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1946	2	Y	11					42
								12	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1816	2	Y	23	47	1			18
								25	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1461	-0-		-129	B	-0-	90	1	1368	2	N	3					97
									3	9									
12	1674	N	1607	-0-		-67	B	-0-	99	1	1505	2	N	3					100
									3	9									
01	1581	N	1549	-0-		-32	B	-0-	97	1	1450	2	N	2					102
									2	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1798	-0-		-62	B	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1844	-0-		-140	B	-0-	118	1	1724	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
01	1922	N	1505	-0-		-417	B	-0-	98	1	1405	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1589	-0-		-1	B	-0-	98	1	1490	2	Y	1					53
									1	9									
12	1519	N	1516	-0-		-3	B	-0-	94	1	1415	2	Y	6					59
									7	9									
01	1674	N	1479	-0-		-195	B	-0-	93	1	1383	2	Y	3					62
									3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					10
*12	1065	N	1065	-0-		-0-	B	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					10
*01	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					10
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	76	1	1162	2	Y	6	3	8			151
							7	9									
12	1271	N	1001	-0-	-270 B	-0-	62	1	933	2	Y	5					156
							6	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	102	1	1512	2	Y	19					175
							21	9									
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

11	1680	N	838	-0-	-842 B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					34
12	1581	N	6	-0-	-1575 B	-0-	4	1	2	9	Y	2					36
01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1437	2	Y	2					38
							2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

11	2940	X	2927	-0-	-13 B	-0-	181	1	2746	2	Y	-0-					9
12	3038	X	3023	-0-	-15 B	-0-	187	1	2830	2	Y	5					14
							6	9									
01	3038	X	2859	-0-	-179 B	-0-	180	1	2678	2	Y	1					15
							1	9									
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									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	42	1	638	2	N	-0-					20
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	N	1					21
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					21
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	105	1	1595	2	Y	1					42
							1	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	104	1	1568	2	Y	19					61
							21	9									
01	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	100	1	1482	2	Y	5	61	1			5
							6	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1380	-0-	-30 B	-0-	85	1	1289	2	Y	5					57
							6	9									
12	1364	N	621	-0-	-743 B	-0-	38	1	574	2	Y	8					65
							9	9									
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	98	1	1401	2	Y	3	62	1			6
							3	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	98	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	96	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	102	1	1518	2	Y	4					4
							4	9									
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	179	1	2714	2	N	57					109
							63	9									
12	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	166	1	2508	2	N	16					125
							18	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	196	1	2912	2	N	16					141
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	656	2	Y	2					19
							2	9									
12	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					19
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					19
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

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	97	1	1472	2	Y	15	68	1			3
							17	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
01	1550	N	1315	-0-	-235 B	-0-	83	1	1229	2	Y	3					10
							3	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2257	-0-	-113 B	-0-	139	1	2112	2	N	5					37
							6	9									
12	2387	N	2154	-0-	-233 B	-0-	133	1	2014	2	N	6					43
							7	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	145	1	2153	2	N	30					73
							33	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2105	-0-	-295 B	-0-	129	1	1961	2	N	14					52
							15	9									
12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	151	1	2284	2	N	8					60
							9	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2205	2	N	10					70
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	87	1	1319	2	Y	-0-					12
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					12
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	102	1	1555	2	N	3	3	8			81
							3	9									
12	1705	N	1156	-0-	-549 B	-0-	72	1	1083	2	N	1					82
							1	9									
01	1705	N	1322	-0-	-383 B	-0-	83	1	1239	2	N	-0-					82
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	63	1	965	2	N	-0-					60
12	1116	N	1026	-0-	-90 B	-0-	64	1	962	2	N	-0-					60
01	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	59	1	873	2	N	49					109
							54	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	138	1	2034	2	N	16	3	8			143
							18	9									
12	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	N	14					157
							15	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	N	10					167
							11	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	100	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	123	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1167	-0-	-33	B	-0-	69	1	1055	2	Y	39	127	1			14
								43	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1053	2	Y	-0-					14
01	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					14
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

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					39
12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1017	2	Y	2					41
								2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					41
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					39
12	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1254	2	Y	1					40
								1	9									
01	1271	N	1218	-0-	-53	B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					40
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1066	2	N	-0-					34
12	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1008	2	N	1					35
								1	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1214	2	N	23					58
								25	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2116	2	Y	19					48
								21	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2140	2	Y	-0-					48
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2160	2	Y	-0-					48
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	80	1	1212	2	Y	3					13
							3	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	83	1	1258	2	Y	3					16
							3	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					18
							2	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

11	2700	N	2297	-0-	-403 B	-0-	142	1	2155	2	N	-0-					75
12	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	162	1	2450	2	N	12					87
							13	9									
01	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-	146	1	2176	2	N	37					124
							41	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

11	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	112	1	1697	2	N	20					104
							22	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	114	1	1723	2	N	20					124
							22	9									
01	1922	N	1881	-0-	-41 B	-0-	117	1	1744	2	N	18					142
							20	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	100	1	1522	2	Y	13	33	1			13
							14	9									
12	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	93	1	1413	2	Y	9					22
							10	9									
01	1674	N	1552	-0-	-122 B	-0-	98	1	1454	2	Y	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1367	2	N	52	183	1			24
									57	9									
12	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1421	2	N	11					35
									12	9									
01	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1386	2	N	20					55
									22	9									
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									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1576	-0-		-194	B	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-		-60	B	-0-	99	1	1493	2	Y	20					20
									22	9									
01	1708	N	1708	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1572	2	Y	27	32	1			15
									30	9									
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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-		-0-	B	-0-	57	1	869	2	Y	2					14
									2	9									
12	930	N	918	-0-		-12	B	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					14
01	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	58	1	860	2	Y	1					15
									1	9									
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

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2149	2	Y	16					47
									18	9									
12	2294	N	2210	-0-		-84	B	-0-	136	1	2055	2	Y	17					64
									19	9									
01	2294	N	2125	-0-		-169	B	-0-	133	1	1975	2	Y	15	63	1			16
									17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2490	N	2339	-0-	-151 B	-0-	144	1	2195	2	Y	-0-					11
12	2449	N	2298	-0-	-151 B	-0-	142	1	2148	2	Y	7					18
							8	9									
01	2449	N	2220	-0-	-229 B	-0-	140	1	2080	2	Y	-0-					18
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-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1583	-0-	-97 B	-0-	98	1	1485	2	Y	-0-					81
12	1736	N	1566	-0-	-170 B	-0-	97	1	1462	2	Y	6					87
							7	9									
01	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	99	1	1470	2	Y	6					93
							7	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1932	-0-	-18 B	-0-	118	1	1796	2	Y	16					50
							18	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	156	1	2357	2	Y	17					67
							19	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1959	2	Y	15	62	1			20
							17	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1921	-0-	-59 B	-0-	118	1	1791	2	Y	11					41
							12	9									
12	2046	N	1946	-0-	-100 B	-0-	120	1	1814	2	Y	11					52
							12	9									
01	2015	N	1589	-0-	-426 B	-0-	99	1	1481	2	Y	8	37	1			23
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1163	-0-		-37	B	-0-	72	1	1090	2	Y	1					59
									1	9									
12	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1161	2	Y	2					61
									2	9									
01	1271	N	1161	-0-		-110	B	-0-	73	1	1085	2	Y	3	52	1			12
									3	9									
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

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 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
11	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1680	2	N	17					90
									19	9									
12	1736	N	1533	-0-		-203	B	-0-	95	1	1438	2	N	-0-					90
01	1829	N	1491	-0-		-338	B	-0-	92	1	1375	2	N	22					112
									24	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-		-0-	B	-0-	1016	2	8	9	Y	7	2	8			72
12	1085	N	8	-0-		-1077	B	-0-	5	2	3	9	Y	3					75
01	1426	N	63	-0-		-1363	B	-0-	60	2	3	9	Y	3					78
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	22	1	329	2	Y	2	1	8			75
									2	9									
12	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	22	1	340	2	Y	4					79
									4	9									
01	341	N	317	-0-		-24	B	-0-	20	1	295	2	Y	2					81
									2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2095	-0-	L	-5	B	-0-	128	1	1945	2	Y	20					76
									22	9									
12	2170	N	2165	-0-	L	-5	B	-0-	133	1	2010	2	Y	20					96
									22	9									
01	2172	N	2172	-0-	L	-0-	B	-0-	135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
									23	9									
02	1960	N	1900	-0-	L	-60	B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
									24	9									
03	2170	N	2019	-0-	L	-151	B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
									33	9									
04	2100	N	2033	-0-	L	-67	B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
									26	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1290	-0-	L	-120	B	-0-	79	1	1196	2	Y	14					73
									15	9									
12	1581	N	907	-0-	L	-674	B	-0-	55	1	834	2	Y	16	61	1			28
									18	9									
01	1178	N	1008	-0-	L	-170	B	-0-	63	1	943	2	Y	2					30
									2	9									
02	1482	N	1482	-0-	L	-0-	B	-0-	95	1	1383	2	Y	4					34
									4	9									
03	1712	N	1712	-0-	L	-0-	B	-0-	108	1	1585	2	Y	17					51
									19	9									
*04	1608	N	1608	-0-	L	-0-	B	-0-	101	1	1492	2	Y	14					65
									15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	L	-0-	B	-0-	102	1	1557	2	Y	29	1	8			90
									32	9									
12	1612	N	1584	-0-	L	-28	B	-0-	97	1	1464	2	Y	21					111
									23	9									
01	1628	N	1628	-0-	L	-0-	B	-0-	100	1	1488	2	Y	36					147
									40	9									
02	1540	N	1503	-0-	L	-37	B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
									19	9									
03	1735	N	1735	-0-	L	-0-	B	-0-	109	1	1592	2	Y	31					65
									34	9									
*04	1683	N	1683	-0-	L	-0-	B	-0-	105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
									29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1697	-0-	L	-43	B	-0-	103	1	1563	2	Y	28					144
									31	9									
12	1798	N	1707	-0-	L	-91	B	-0-	103	1	1558	2	Y	42	127	1			59
									46	9									
01	1922	N	663	-0-	L	-1259	B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
									7	9									
02	1679	N	1679	-0-	L	-0-	B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
									11	9									
03	2536	N	2536	-0-	L	-0-	B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
									42	9									
*04	1755	N	1755	-0-	L	-0-	B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
									31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1841	-0-		-79	B	-0-	113	1	1725	2	Y	3					9
									3	9									
12	1922	N	1614	-0-		-308	B	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-	8	1			1
01	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1796	2	Y	4					5
									4	9									
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									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2420	-0-		-190	B	-0-	149	1	2269	2	Y	2					41
									2	9									
12	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2443	2	Y	7					48
									8	9									
01	2573	N	2536	-0-		-37	B	-0-	159	1	2368	2	Y	8					56
									9	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2508	-0-		-42	B	-0-	155	1	2351	2	Y	2					75
									2	9									
12	2666	N	2534	-0-		-132	B	-0-	156	1	2361	2	Y	15					90
									17	9									
01	2542	N	2536	-0-		-6	B	-0-	159	1	2375	2	Y	2	84	1			8
									2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1672	-0-		-8	B	-0-	103	1	1569	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1719	-0-		-17	B	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					23
01	1736	N	1620	-0-		-116	B	-0-	101	1	1509	2	Y	9					32
									10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	169	1	2564	2	Y	2					53
							2	9									
12	2759	X	1999	-0-	-760 B	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					53
01	2759	X	2485	-0-	-274 B	-0-	156	1	2319	2	Y	9					62
							10	9									
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									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1535	-0-	-25 B	-0-	95	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4 B	-0-	98	1	1488	2	Y	20					20
							22	9									
01	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	100	1	1494	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	111	1	1682	2	Y	-0-					4
12	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	112	1	1692	2	Y	2					6
							2	9									
01	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	87	1	1290	2	Y	-0-					6
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

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	117	1	1773	2	Y	33	51	1	1	8	38
							36	9									
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	115	1	1733	2	Y	10					48
							11	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	123	1	1830	2	Y	23	48	1			23
							25	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2067	2	Y	5	123	1			22
								6	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2092	2	Y	33					55
								36	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					55
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2096	-0-	-94	B	-0-	129	1	1957	2	Y	9					123
								10	9									
12	2201	N	2088	-0-	-113	B	-0-	127	1	1920	2	Y	37					160
								41	9									
01	2201	N	1848	-0-	-353	B	-0-	120	1	1721	2	Y	6	153	1			13
								7	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2076	-0-	-384	B	-0-	128	1	1945	2	Y	3					67
								3	9									
12	2542	N	1977	-0-	-565	B	-0-	122	1	1852	2	Y	3					70
								3	9									
01	2449	N	1902	-0-	-547	B	-0-	118	1	1762	2	Y	20	61	1			29
								22	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1116	-0-	-84	B	-0-	69	1	1047	2	Y	-0-					61
12	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-	72	1	1093	2	Y	2					63
								2	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1177	2	Y	4	56	1			11
								4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					41
12	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					41
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					41
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

11	2310	N	2160	-0-	-150 B	-0-	133	1	2021	2	Y	5					99
							6	9									
12	2449	N	2442	-0-	-7 B	-0-	146	1	2215	2	Y	74					173
							81	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	150	1	2231	2	Y	9	136	1			46
							10	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

11	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	231	1	3512	2	N	12					92
							13	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	200	1	3025	2	N	4					96
							4	9									
01	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	224	1	3335	2	N	58					154
							64	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

11	1530	N	1521	-0-	-9 B	-0-	94	1	1423	2	Y	4					27
							4	9									
12	1643	N	1503	-0-	-140 B	-0-	92	1	1393	2	Y	16					43
							18	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	101	1	1502	2	Y	14					57
							15	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1278	-0-		-72	B	-0-	79	1	1195	2	Y	4				55
									4	9								
12	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1274	2	Y	7				62
									8	9								
01	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1282	2	Y	7				69
									8	9								
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								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1925	2	Y	36	2	8		160
									40	9								
12	2139	N	2095	-0-		-44	B	-0-	129	1	1959	2	Y	6	128	1		38
									7	9								
01	2108	N	2072	-0-		-36	B	-0-	130	1	1935	2	Y	6				44
									7	9								
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								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1452	2	Y	34	50	1	1 8	42
									37	9								
12	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1372	2	Y	11				53
									12	9								
01	1550	N	1407	-0-		-143	B	-0-	87	1	1295	2	Y	23	49	1		27
									25	9								
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								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1342	-0-		-8	B	-0-	83	1	1259	2	N	-0-				88
12	1472	N	1472	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1381	2	N	-0-				88
01	1401	N	1401	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1310	2	N	3				91
									3	9								
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								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	154	1	2336	2	N	33					95
							36	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	147	1	2217	2	N	55					150
							61	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	146	1	2180	2	N	-0-					150
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	113	1	1711	2	Y	-0-					20
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	115	1	1745	2	Y	1					21
							1	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	107	1	1591	2	Y	2					23
							2	9									
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1599	-0-	-21 B	-0-	97	1	1482	2	Y	18					46
							20	9									
12	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					46
01	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					46
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1252	-0-	-218 B	-0-	77	1	1169	2	Y	5	2	8			92
							6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	90	1	1369	2	Y	2					94
							2	9									
01	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	71	1	1060	2	Y	16					110
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	73	1	1114	2	N	1					30
							1	9									
12	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	65	1	978	2	N	3					33
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	78	1	1160	2	N	-0-					33
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									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1025	-0-	-895 B	-0-	62	1	943	2	Y	18	40	1			33
							20	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	114	1	1729	2	Y	11					44
							12	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	122	1	1824	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-					4
12	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					4
01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	151	1	2253	2	Y	12					16
							13	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	4	-0-	-566 B	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	56	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	89	1	1330	2	Y	3					3
							3	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					54
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					54
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	756	2	Y	-0-					54
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	85	1	1298	2	Y	4	29	1	2	8	8
							4	9									
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	81	1	1223	2	Y	21					29
							23	9									
01	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	81	1	1212	2	Y	28	39	1			18
							31	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	87	1	1329	2	Y	10	39	1			8
							11	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	92	1	1388	2	Y	-0-					8
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	92	1	1364	2	Y	70					78
							77	9									
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

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
11	2220	N	1986	-0-	-234 B	-0-	122	1	1851	2	Y	12					12
							13	9									
12	2263	N	2120	-0-	-143 B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	2201	N	1796	-0-	-405 B	-0-	113	1	1683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2640	N	2574	-0-	-66 B	-0-	159	1	2415	2	Y	-0-					21
12	2604	N	2549	-0-	-55 B	-0-	158	1	2391	2	Y	-0-					21
01	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	166	1	2468	2	Y	20					41
							22	9									
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

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
11	1920	N	1708	-0-	-212 B	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1661	-0-	-292 B	-0-	103	1	1557	2	Y	1					3
							1	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-					3
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	52	1	789	2	N	4			27
								4	9							
12	806	N	780	-0-	-26	B	-0-	48	1	729	2	N	3			30
								3	9							
01	899	N	682	-0-	-217	B	-0-	43	1	636	2	N	3			33
								3	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	907	-0-	-203	B	-0-	55	1	843	2	N	8			129
								9	9							
12	1519	N	1332	-0-	-187	B	-0-	82	1	1235	2	N	14			143
								15	9							
01	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1347	2	N	18			161
								20	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2249	-0-	-91	B	-0-	138	1	2097	2	N	13			140
								14	9							
12	2356	N	2309	-0-	-47	B	-0-	142	1	2152	2	N	14			154
								15	9							
01	2356	N	2236	-0-	-120	B	-0-	140	1	2082	2	N	13			167
								14	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4658	X	4658	-0-	-0-	B	-0-	285	1	4334	2	Y	35	92 1	2 8	23
								39	9							
12	4205	X	4205	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3910	2	Y	34			57
								37	9							
01	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3814	2	Y	42			99
								46	9							
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	182	1	2771	2	Y	-0-					22
12	3100	X	2866	-0-	-234 B	-0-	178	1	2688	2	Y	-0-					22
01	3007	X	2722	-0-	-285 B	-0-	170	1	2532	2	Y	18					40
							20	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	106	1	1613	2	Y	8					46
							9	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	106	1	1606	2	Y	10					56
							11	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
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									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	73	1	1116	2	Y	6	58	1	2	8	19
							7	9									
12	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	75	1	1133	2	Y	20					39
							22	9									
01	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	74	1	1097	2	Y	28	45	1			22
							31	9									
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									

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
11	2430	N	2388	-0-	-42 B	-0-	147	1	2229	2	Y	11					49
							12	9									
12	2480	N	2409	-0-	-71 B	-0-	147	1	2217	2	Y	41					90
							45	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	155	1	2308	2	Y	33					123
							36	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	57	1	865	2	Y	12					12
							13	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1320	N	1291	-0-	-29 B	-0-	79	1	1206	2	N	5					112
							6	9									
12	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	81	1	1225	2	N	7					119
							8	9									
01	1333	N	1307	-0-	-26 B	-0-	82	1	1216	2	N	8					127
							9	9									
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									

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
11	2940	X	2509	-0-	-431 B	-0-	154	1	2336	2	Y	17					51
							19	9									
12	3038	X	2792	-0-	-246 B	-0-	172	1	2606	2	Y	13	47	1			17
							14	9									
01	3038	X	2847	-0-	-191 B	-0-	178	1	2651	2	Y	16					33
							18	9									
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									

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
11	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	146	1	2224	2	Y	1					30
							1	9									
12	2449	N	2300	-0-	-149 B	-0-	143	1	2157	2	Y	-0-					30
01	2449	N	2171	-0-	-278 B	-0-	137	1	2034	2	Y	-0-					30
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1506	-0-		-54 B	-0-	92	1	1401	2	Y	12					12
								13	9									
12	1674	N	1670	-0-		-4 B	-0-	104	1	1566	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1674	N	1616	-0-		-58 B	-0-	102	1	1514	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-		-0- B	-0-	76	1	1151	2	Y	1					34
								1	9									
12	1206	N	1206	-0-		-0- B	-0-	74	1	1125	2	Y	6					40
								7	9									
01	1218	N	1218	-0-		-0- B	-0-	76	1	1139	2	Y	3					43
								3	9									
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									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-		-0- B	-0-	116	1	1768	2	Y	4					70
								4	9									
12	1798	N	1289	-0-		-509 B	-0-	80	1	1206	2	Y	3					73
								3	9									
01	1798	N	1526	-0-		-272 B	-0-	95	1	1421	2	Y	9	62	1			20
								10	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	X	2745	-0-		-0- B	-0-	167	1	2534	2	Y	40	68	1			48
								44	9									
12	2635	X	2621	-0-		-14 B	-0-	162	1	2452	2	Y	6					54
								7	9									
01	2635	N	2518	-0-		-117 B	-0-	156	1	2323	2	Y	35	72	1			17
								39	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	109	1	1664	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	111	1	1683	2	Y	1					42
							1	9									
01	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	110	1	1643	2	Y	23					65
							25	9									
02	1652	N	1361	-0-	-291 B	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	100	1	1457	2	Y	2					67
							2	9									
04	1710	N	1570	-0-	-140 B	-0-	100	1	1469	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1983	-0-	-87 B	-0-	122	1	1859	2	N	2	2	8			89
							2	9									
12	2201	N	1786	-0-	-415 B	-0-	108	1	1639	2	N	35					124
							39	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1967	2	N	7					131
							8	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	120	1	1750	2	N	3	2	8			132
							3	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	120	1	1752	2	N	1					133
							1	9									
*04	2040	N	1683	-0-	-357 B	-0-	107	1	1574	2	N	2	2	8			133
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	134	1	2034	2	Y	28	1	8			107
							31	9									
12	2201	N	2182	-0-	-19 B	-0-	135	1	2038	2	Y	8	92	1			23
							9	9									
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	137	1	2036	2	Y	40					63
							44	9									
02	2044	N	1921	-0-	-123 B	-0-	122	1	1790	2	Y	8	1	8			70
							9	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170 B	-0-	127	1	1856	2	Y	15					85
							17	9									
04	2160	N	1429	-0-	-731 B	-0-	90	1	1320	2	Y	17	87	1			15
							19	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	76	1	1150	2	Y	-0-					32
12	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	79	1	1192	2	Y	12					44
							13	9									
01	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	79	1	1183	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
02	1148	N	1119	-0-	-29 B	-0-	71	1	1041	2	Y	6					15
							7	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	76	1	1113	2	Y	2					17
							2	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	73	1	1068	2	Y	22					39
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2719	-0-	-161	B	-0-	168	1 9	2550	2	Y	1	1	8			11
12	2852	X	2576	-0-	-276	B	-0-	159	1 7 9	2410	2	Y	6					17
01	2697	X	2677	-0-	-20	B	-0-	168	1 9	2508	2	Y	1					18
02	2408	N	2280	-0-	-128	B	-0-	143	1 43 9	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
03	2573	N	2497	-0-	-76	B	-0-	157	1 41 9	2299	2	Y	37					71
04	2580	N	2106	-0-	-474	B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1329	-0-	-291	B	-0-	82	1 9	1246	2	N	1					43
12	1581	N	1492	-0-	-89	B	-0-	90	1 35 9	1367	2	N	32					75
01	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	93	1 15 9	1392	2	N	14					89
02	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	85	1 9	1240	2	N	1					90
03	1488	N	1441	-0-	-47	B	-0-	92	1 7 9	1342	2	N	6					96
04	1440	N	1383	-0-	-57	B	-0-	88	1 4 9	1291	2	N	4					100

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	147	1 2 9	2236	2	Y	2	2	8			111
12	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	146	1 23 9	2212	2	Y	21	108	1			24
01	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	153	1 21 9	2271	2	Y	19					43
02	1876	N	1340	-0-	-536	B	-0-	86	1 2 9	1252	2	Y	2	2	8			43
03	2077	N	1760	-0-	-317	B	-0-	111	1 28 9	1621	2	Y	25					68
04	2010	N	1551	-0-	-459	B	-0-	97	1 28 9	1426	2	Y	25	2	8			91

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	733	-0-	-497	B	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					47
12	1271	N	1042	-0-	-229	B	-0-	64	1 7 9	971	2	Y	6					53
01	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	81	1 4 9	1214	2	Y	4					57
02	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	79	1 3 9	1150	2	Y	3					60
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	87	1 4 9	1275	2	Y	4	62	1			2
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	86	1 1 9	1266	2	Y	1	1	8			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2170	-0-	-530 B	-0-	133	1	2016	2	Y	19					34
							21	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	184	1	2786	2	Y	27					61
							30	9									
01	2945	X	2892	-0-	-53 B	-0-	178	1	2644	2	Y	64	77	1			48
							70	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	92	1	1396	2	Y	10					33
							11	9									
12	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	96	1	1453	2	Y	12					45
							13	9									
01	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-	98	1	1456	2	Y	10	38	1			17
							11	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2897	-0-	-43 B	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					70
12	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	191	1	2893	2	Y	-0-					70
01	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-					70
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	9	1	138	2	N	-0-					19
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	110	1	1609	2	N	1					20
							1	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	182	1	2653	2	N	4					24
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1751	-0-	-289	B	-0-	107	1	1621	2	Y	21	18	1			14
								23	9									
12	1891	N	1513	-0-	-378	B	-0-	93	1	1406	2	Y	13	15	1			12
								14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1856	2	Y	21	17	1			16
								23	9									
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									

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
11	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2136	2	Y	52	187	1			42
								57	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	B	-0-	140	1	2115	2	Y	11					53
								12	9									
01	2294	N	2239	-0-	-55	B	-0-	141	1	2094	2	Y	4					57
								4	9									
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

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
11	1530	N	1401	-0-	-129	B	-0-	86	1	1314	2	Y	1					71
								1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1162	2	Y	2					73
								2	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1259	2	Y	1					74
								1	9									
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									

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
11	1740	N	1538	-0-	-202	B	-0-	95	1	1440	2	Y	3					112
								3	9									
12	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-	106	1	1603	2	Y	7					119
								8	9									
01	1767	N	1645	-0-	-122	B	-0-	103	1	1533	2	Y	8	114	1			13
								9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					80
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					80
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					80
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2638	-0-	-122 B	-0-	160	1	2433	2	Y	41	78	1			52
							45	9									
12	2728	X	2514	-0-	-214 B	-0-	155	1	2351	2	Y	7					59
							8	9									
01	2759	X	2231	-0-	-528 B	-0-	138	1	2054	2	Y	35	77	1			17
							39	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1733	-0-	-37 B	-0-	107	1	1624	2	Y	2					69
							2	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	111	1	1675	2	Y	16					85
							18	9									
01	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	117	1	1737	2	Y	2	78	1			9
							2	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	54	1	814	2	Y	1					39
							1	9									
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	51	1	774	2	Y	3					42
							3	9									
01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					42
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2273	-0-	-127 B	-0-	140	1	2131	2	Y	2					19
							2	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	154	1	2323	2	Y	-0-					19
01	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	153	1	2273	2	Y	-0-					19
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	224	1	3412	2	Y	1					8
							1	9									
12	3317	X	3242	-0-	-75 B	-0-	201	1	3041	2	Y	-0-					8
01	3317	X	3314	-0-	-3 B	-0-	208	1	3093	2	Y	12					20
							13	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	2	N	6					185
							7	9									
12	2356	N	2302	-0-	-54 B	-0-	140	1	2123	2	N	35					220
							39	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	143	1	2132	2	N	23	186	1			57
							25	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					7
12	2852	N	2415	-0-	-437 B	-0-	150	1	2265	2	Y	-0-					7
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	170	1	2530	2	Y	12					19
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2783	-0-	-217 B	-0-	172	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									
12	3100	X	1791	-0-	-1309 B	-0-	111	1	1680	2	Y	-0-					7
01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	200	1	2973	2	Y	12					19
							13	9									
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									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	142	1	2154	2	Y	8	50	1			8
							9	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	143	1	2166	2	Y	31					39
							34	9									
01	2542	N	2333	-0-	-209 B	-0-	147	1	2186	2	Y	-0-					39
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1619	-0-	-61 B	-0-	100	1	1516	2	Y	3					86
							3	9									
12	1736	N	1653	-0-	-83 B	-0-	102	1	1542	2	Y	8					94
							9	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	104	1	1545	2	Y	35	97	1			32
							39	9									
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									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	104	1	1583	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	125	1	1885	2	Y	20	76	1			11
							22	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	122	1	1814	2	Y	17					28
							19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					87
							11	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	139	1	2101	2	Y	11					98
							12	9									
01	2232	N	2167	-0-	-65 B	-0-	136	1	2020	2	Y	10					108
							11	9									
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									

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
11	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	229	1	3474	2	Y	-0-					34
12	3813	X	3603	-0-	-210 B	-0-	223	1	3366	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
01	3813	X	3731	-0-	-82 B	-0-	234	1	3487	2	Y	9					18
							10	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3401	-0-	-259 B	-0-	210	1	3191	2	Y	-0-					44
12	3782	X	3500	-0-	-282 B	-0-	216	1	3271	2	Y	12	38	1			18
							13	9									
01	3782	X	3248	-0-	-534 B	-0-	204	1	3035	2	Y	8					26
							9	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1004	-0-	-196 B	-0-	62	1	942	2	N	-0-					32
12	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					32
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1090	2	N	30					62
							33	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1435	-0-	-5 B	-0-	89	1	1346	2	Y	-0-					29
12	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	90	1	1359	2	Y	12					41
							13	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	102	1	1521	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1816	-0-	-44 B	-0-	111	1	1693	2	Y	11					34
							12	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	119	1	1805	2	Y	52					86
							57	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	118	1	1763	2	Y	25					111
							28	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	130	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	127	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3217	-0-	-713 B	-0-	198	1	3017	2	Y	2					44
							2	9									
12	3875	X	3202	-0-	-673 B	-0-	198	1	3003	2	Y	1					45
							1	9									
01	3844	X	3051	-0-	-793 B	-0-	191	1	2847	2	Y	12	49	1			8
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2399	-0-	-751 B	-0-	147	1	2239	2	Y	12					43
							13	9									
12	2914	X	2266	-0-	-648 B	-0-	140	1	2122	2	Y	4					47
							4	9									
01	2914	X	2657	-0-	-257 B	-0-	166	1	2473	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	148	1	2243	2	Y	19					29
							21	9									
12	2480	N	2176	-0-	-304 B	-0-	134	1	2025	2	Y	15					44
							17	9									
01	2480	N	2230	-0-	-250 B	-0-	138	1	2050	2	Y	38	51	1			31
							42	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	106	1	1612	2	Y	20					34
							22	9									
12	1829	N	1716	-0-	-113 B	-0-	105	1	1590	2	Y	19					53
							21	9									
01	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	109	1	1627	2	Y	44	57	1			40
							48	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1742	-0-	-28 B	-0-	108	1	1634	2	Y	-0-					21
12	1953	N	1390	-0-	-563 B	-0-	85	1	1285	2	Y	18					39
							20	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	131	1	1951	2	Y	-0-					39
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	65	1	992	2	Y	-0-					18
12	1209	N	884	-0-	-325 B	-0-	54	1	818	2	Y	11					29
							12	9									
01	1209	N	675	-0-	-534 B	-0-	41	1	611	2	Y	21					50
							23	9									
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2151	-0-	-339 B	-0-	133	1	2018	2	Y	-0-					42
12	2573	N	2273	-0-	-300 B	-0-	141	1	2132	2	Y	-0-					42
01	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	149	1	2219	2	Y	-0-					42
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	87	1	1324	2	N	-0-					80
12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	83	1	1251	2	N	90					170
							99	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					170
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	86	1	1302	2	Y	10					55
							11	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	87	1	1320	2	Y	9					64
							10	9									
01	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	89	1	1332	2	Y	2					66
							2	9									
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1516	-0-	-104 B	-0-	93	1	1415	2	Y	7					47
							8	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	98	1	1485	2	Y	11					58
							12	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	92	1	1368	2	Y	7	49	1			16
							8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	142	1	2153	2	Y	3	49	1	1	8	14
							3	9									
12	2449	N	2288	-0-	-161 B	-0-	141	1	2132	2	Y	14					28
							15	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	149	1	2217	2	Y	7					35
							8	9									
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1539	-0-	-801 B	-0-	95	1	1442	2	Y	2					92
							2	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	139	1	2110	2	Y	-0-					92
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					92
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	77	1	1171	2	Y	13					87
							14	9									
12	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	78	1	1181	2	Y	3					90
							3	9									
01	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	76	1	1131	2	Y	-0-					90
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1481	-0-	-79 B	-0-	91	1	1388	2	Y	2					11
							2	9									
12	1612	N	1454	-0-	-158 B	-0-	90	1	1362	2	Y	2					13
							2	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					13
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	76	1	1158	2	Y	3					22
							3	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	81	1	1221	2	Y	11					33
							12	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	4					37
							4	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	975	-0-	-135 B	-0-	60	1	911	2	Y	4					56
							4	9									
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	66	1	992	2	Y	8					64
							9	9									
01	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	60	1	896	2	Y	2	58	1			8
							2	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	196	1	2984	2	N	-0-					90
12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	194	1	2932	2	N	-0-					90
01	2976	X	2314	-0-	-662 B	-0-	146	1	2168	2	N	-0-					90
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									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	91	1	1390	2	Y	3	43	1			14
							3	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	93	1	1404	2	Y	15					29
							17	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	94	1	1397	2	Y	7					36
							8	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1551	-0-	-249 B	-0-	96	1	1455	2	Y	-0-					64
12	2108	N	1341	-0-	-767 B	-0-	83	1	1258	2	Y	-0-					64
01	1953	N	1730	-0-	-223 B	-0-	109	1	1621	2	Y	-0-					64
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									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	112	1	1704	2	Y	10					23
							11	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-					23
01	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	134	1	1989	2	Y	2					25
							2	9									
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

11	3210	X	3091	-0-	-119 B	-0-	191	1	2900	2	Y	-0-					34
12	3317	X	2973	-0-	-344 B	-0-	184	1	2789	2	Y	-0-					34
01	3317	X	3061	-0-	-256 B	-0-	193	1	2868	2	Y	-0-					34
02	2940	X	2676	-0-	-264 B	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					34
03	3255	X	2903	-0-	-352 B	-0-	186	1	2717	2	Y	-0-					34
04	3090	X	2954	-0-	-136 B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					34

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

11	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-	60	1	915	2	Y	6					28
							7	9									
12	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	69	1	1043	2	Y	9					37
							10	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	71	1	1059	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

11	1800	N	1756	-0-	-44 B	-0-	108	1	1635	2	N	12					35
							13	9									
12	1860	N	1772	-0-	-88 B	-0-	109	1	1652	2	N	10					45
							11	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	115	1	1710	2	N	12					57
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	125	1	1906	2	Y	3	45	1	1	8	13
							3	9									
12	2232	N	1697	-0-	-535 B	-0-	104	1	1576	2	Y	15					28
							17	9									
01	2201	N	1910	-0-	-291 B	-0-	120	1	1783	2	Y	6					34
							7	9									
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	164	1	2497	2	N	-0-					72
12	2790	N	2553	-0-	-237 B	-0-	158	1	2395	2	N	-0-					72
01	2759	N	2706	-0-	-53 B	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					72
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2783	-0-	-37 B	-0-	170	1	2591	2	Y	20					79
							22	9									
12	3193	X	3064	-0-	-129 B	-0-	190	1	2868	2	Y	5					84
							6	9									
01	3193	X	3045	-0-	-148 B	-0-	190	1	2827	2	Y	25	84	1			25
							28	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2666	-0-	-394 B	-0-	165	1	2501	2	Y	-0-					26
12	3069	X	2741	-0-	-328 B	-0-	170	1	2567	2	Y	4					30
							4	9									
01	3069	X	2944	-0-	-125 B	-0-	185	1	2758	2	Y	1					31
							1	9									
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1665	-0-	-135 B	-0-	100	1	1515	2	Y	45					114
							50	9									
12	1829	N	1676	-0-	-153 B	-0-	103	1	1559	2	Y	13					127
							14	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	63	124	1			66
							69	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	832	-0-	-638 B	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1464	-0-	-148 B	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					-0-
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	65	1	995	2	Y	1					38
							1	9									
12	1147	N	1066	-0-	-81 B	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					38
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1021	2	Y	30	64	1			4
							33	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	112	1	1702	2	Y	1					13
							1	9									
12	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	80	1	1208	2	Y	6					19
							7	9									
01	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	74	1	1097	2	Y	1					20
							1	9									
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3188	-0-	-202 B	-0-	197	1	2991	2	Y	-0-					21
12	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	186	1	2811	2	Y	5					26
							6	9									
01	3503	X	3194	-0-	-309 B	-0-	201	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	145	1	2210	2	Y	26					53
							29	9									
12	2883	X	2579	-0-	-304 B	-0-	159	1	2399	2	Y	19	60	1			12
							21	9									
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-0-	162	1	2413	2	Y	24					36
							26	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2616	-0-	-114 B	-0-	161	1	2455	2	Y	-0-					29
12	2759	N	1733	-0-	-1026 B	-0-	107	1	1622	2	Y	4					33
							4	9									
01	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	144	1	2151	2	Y	-0-					33
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1314	-0-	-246 B	-0-	81	1	1226	2	Y	6	2	8			40
							7	9									
12	1643	N	1641	-0-	-2 B	-0-	105	1	1521	2	Y	14					54
							15	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	117	1	1676	2	Y	29					83
							32	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	140	1	2122	2	Y	8					93
							9	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	149	1	2253	2	Y	11					104
							12	9									
01	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	146	1	2171	2	Y	38	111	1			31
							42	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	156	1	2379	2	Y	-0-					9
12	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	149	1	2255	2	Y	6					15
							7	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	128	1	1901	2	Y	-0-					15
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3944	X	3944	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3695	2	Y	5	50	1			18
								6	9									
12	3999	X	3797	-0-	-202	B	-0-	235	1	3555	2	Y	6					24
								7	9									
01	3999	X	3960	-0-	-39	B	-0-	249	1	3705	2	Y	5					29
								6	9									
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									

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
11	3060	X	3053	-0-	-7	B	-0-	186	1	2830	2	Y	34	110	1			52
								37	9									
12	3100	X	2628	-0-	-472	B	-0-	160	1	2425	2	Y	39					91
								43	9									
01	3162	X	3030	-0-	-132	B	-0-	191	1	2839	2	Y	-0-					91
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									

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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1830	2	Y	25					56
								28	9									
12	2170	N	1937	-0-	-233	B	-0-	120	1	1809	2	Y	7					63
								8	9									
01	1984	N	1936	-0-	-48	B	-0-	120	1	1780	2	Y	33	63	1			33
								36	9									
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									

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
11	2800	X	2800	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2626	2	Y	1	1	8			82
								1	9									
12	2573	X	2061	-0-	-512	B	-0-	128	1	1894	2	Y	35					117
								39	9									
01	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2568	2	Y	5					122
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2526	-0-		-24 B	-0-		153	1	2322	2	Y	46	2	8			92
									51	9									
12	2542	N	2515	-0-		-27 B	-0-		156	1	2353	2	Y	5					97
									6	9									
01	2635	N	2604	-0-		-31 B	-0-		159	1	2366	2	Y	72					169
									79	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2525	-0-		-85 B	-0-		156	1	2369	2	Y	-0-					19
12	2635	N	2435	-0-		-200 B	-0-		151	1	2284	2	Y	-0-					19
01	2604	N	2521	-0-		-83 B	-0-		159	1	2362	2	Y	-0-					19
02	2352	N	2282	-0-		-70 B	-0-		146	1	2136	2	Y	-0-					19
03	2476	N	2476	-0-		-0- B	-0-		159	1	2317	2	Y	-0-					19
04	2430	N	2409	-0-		-21 B	-0-		153	1	2256	2	Y	-0-					19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2654	-0-		-196 B	-0-		164	1	2490	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2613	-0-		-332 B	-0-		162	1	2451	2	Y	-0-					6
01	2790	X	2654	-0-		-136 B	-0-		166	1	2478	2	Y	9					15
									10	9									
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									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1257	-0-		-3 B	-0-		78	1	1179	2	Y	-0-	83	1			-0-
12	1364	N	1265	-0-		-99 B	-0-		77	1	1165	2	Y	21					21
									23	9									
01	1364	N	1315	-0-		-49 B	-0-		81	1	1203	2	Y	28	33	1			16
									31	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1657	-0-		-83 B	-0-		102	1	1552	2	Y	3					38
									3	9									
12	1421	N	1421	-0-		-0- B	-0-		88	1	1332	2	Y	1					39
									1	9									
01	1799	N	1799	-0-		-0- B	-0-		113	1	1676	2	Y	9	40	1			8
									10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1756	-0-		-14	B	-0-	107	1	1627	2	N	20					132
									22	9									
12	1891	N	1746	-0-		-145	B	-0-	107	1	1615	2	N	22					154
									24	9									
01	1860	N	1779	-0-		-81	B	-0-	111	1	1646	2	N	20					174
									22	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1634	2	Y	3					41
									3	9									
12	1612	N	1583	-0-		-29	B	-0-	98	1	1484	2	Y	1					42
									1	9									
01	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1640	2	Y	12	43	1			11
									13	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2722	-0-		-38	B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					15
12	2852	N	2563	-0-		-289	B	-0-	159	1	2404	2	Y	-0-					15
01	2790	N	2589	-0-		-201	B	-0-	163	1	2426	2	Y	-0-					15
02	2548	N	2508	-0-		-40	B	-0-	161	1	2347	2	Y	-0-					15
03	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2471	2	Y	-0-					15
*04	2718	N	2718	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2545	2	Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1850	2	Y	4	44	1	1	8	11
									4	9									
12	2077	N	1997	-0-		-80	B	-0-	123	1	1859	2	Y	14					25
									15	9									
01	2038	N	2038	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1902	2	Y	7					32
									8	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1429	-0-		-191	B	-0-		88	1	1337	2	Y	4					19
										4	9									
12	2790	N	2790	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2609	2	Y	8					27
										9	9									
01	2695	N	2695	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2512	2	Y	13					40
										14	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1311	2	Y	7	2	8			62
										8	9									
12	1457	N	1452	-0-		-5	B	-0-		89	1	1345	2	Y	16					78
										18	9									
01	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1334	2	Y	11					89
										12	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1543	-0-		-257	B	-0-		95	1	1444	2	Y	4					61
										4	9									
12	1767	N	1604	-0-		-163	B	-0-		103	1	1493	2	Y	7					68
										8	9									
01	1705	N	1558	-0-		-147	B	-0-		100	1	1430	2	Y	25	71	1			22
										28	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2956	N	2956	-0-		-0-	B	-0-		182	1	2771	2	Y	3					52
										3	9									
12	3141	X	3141	-0-		-0-	B	-0-		195	1	2944	2	Y	2					54
										2	9									
01	2790	N	2496	-0-		-294	B	-0-		156	1	2327	2	Y	12	49	1			17
										13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	144	1	2188	2	N	25					200
							28	9									
12	2635	N	2368	-0-	-267 B	-0-	145	1	2192	2	N	28	190	1			38
							31	9									
01	2542	N	2181	-0-	-361 B	-0-	136	1	2021	2	N	22					60
							24	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2549	-0-	-331 B	-0-	155	1	2354	2	Y	36					85
							40	9									
12	2976	X	2656	-0-	-320 B	-0-	163	1	2471	2	Y	20	83	1			22
							22	9									
01	2976	X	2859	-0-	-117 B	-0-	178	1	2645	2	Y	33					55
							36	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1512	-0-	-18 B	-0-	93	1	1416	2	Y	3					68
							3	9									
12	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	92	1	1398	2	Y	2					70
							2	9									
01	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	100	1	1484	2	Y	9	61	1			18
							10	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2693	-0-	-7 B	-0-	166	1	2527	2	Y	-0-					39
12	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	161	1	2428	2	Y	12	38	1			13
							13	9									
01	2511	N	2478	-0-	-33 B	-0-	155	1	2314	2	Y	8					21
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1352	-0-	-74 B	-0-	83	1	1263	2	Y	5					5
							6	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	19					24
							21	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	217	1	3303	2	Y	16					43
							18	9									
12	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	220	1	3331	2	Y	5					48
							6	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	253	1	3773	2	Y	25	56	1			17
							28	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1108	-0-	-422 B	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					180
12	1550	N	1339	-0-	-211 B	-0-	83	1	1256	2	N	-0-					180
01	1333	N	1097	-0-	-236 B	-0-	69	1	1022	2	N	5					185
							6	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2768	-0-	-232 B	-0-	167	1	2534	2	Y	61	139	1	1	8	64
							67	9									
12	3100	X	2833	-0-	-267 B	-0-	172	1	2608	2	Y	48					112
							53	9									
01	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	175	1	2613	2	Y	-0-					112
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-					19
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	85	1	1290	2	Y	6					25
							7	9									
01	1705	N	1380	-0-	-325 B	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-					25
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

11	2310	N	2091	-0-	-219 B	-0-	129	1	1962	2	Y	-0-					14
12	2387	N	2222	-0-	-165 B	-0-	138	1	2084	2	Y	-0-					14
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	150	1	2232	2	Y	-0-					14
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

11	3030	X	1804	-0-	-1226 B	-0-	111	1	1686	2	Y	6	3	8			62
							7	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	196	1	2962	2	Y	19					81
							21	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	194	1	2891	2	Y	39					120
							43	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

11	1830	N	1800	-0-	-30 B	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-					63
12	1891	N	1743	-0-	-148 B	-0-	108	1	1635	2	Y	-0-					63
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	120	1	1784	2	Y	-0-					63
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

11	2850	X	2573	-0-	-277 B	-0-	158	1	2402	2	Y	12					45
							13	9									
12	2914	X	2719	-0-	-195 B	-0-	168	1	2536	2	Y	14					59
							15	9									
01	6620	X	6620	-0-	-0- B	-0-	416	1	6191	2	Y	12	46	1			25
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1920	-0-		-420	B	-0-	118	1	1800	2	Y	2					30
									2	9									
12	2188	N	2188	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2024	2	Y	27					57
									30	9									
01	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2034	2	Y	3	48	1			12
									3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1893	-0-		-57	B	-0-	116	1	1759	2	Y	16					68
									18	9									
12	2015	N	1897	-0-		-118	B	-0-	116	1	1761	2	Y	18					86
									20	9									
01	2015	N	1959	-0-		-56	B	-0-	122	1	1819	2	Y	16	62	1			40
									18	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1498	-0-		-32	B	-0-	92	1	1405	2	N	1					20
									1	9									
12	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1590	2	N	-0-					20
01	1581	N	1238	-0-		-343	B	-0-	78	1	1158	2	N	2					22
									2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1900	-0-		-1040	B	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					7
12	3038	X	2650	-0-		-388	B	-0-	164	1	2479	2	Y	6					13
									7	9									
01	3214	X	3214	-0-		-0-	B	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					13
02	2901	X	2901	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
									42	9									
03	3127	X	3127	-0-		-0-	B	-0-	198	1	2889	2	Y	36					63
									40	9									
*04	3073	X	3073	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2788	2	Y	87	4	8			146
									96	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2380	-0-	-680 B	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					13
12	2883	X	2270	-0-	-613 B	-0-	140	1	2123	2	Y	6					19
							7	9									
01	2852	X	2804	-0-	-48 B	-0-	176	1	2628	2	Y	-0-					19
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3203	-0-	-307 B	-0-	198	1	3005	2	Y	-0-					12
12	3627	X	3172	-0-	-455 B	-0-	196	1	2969	2	Y	6					18
							7	9									
01	3596	X	2956	-0-	-640 B	-0-	186	1	2770	2	Y	-0-					18
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1511	-0-	-79 B	-0-	92	1	1400	2	Y	17					66
							19	9									
12	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	98	1	1486	2	Y	22					88
							24	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	98	1	1465	2	Y	20	74	1			34
							22	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122 B	-0-	81	1	1178	2	Y	17					51
							19	9									
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	98	1	1431	2	Y	14					65
							15	9									
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	90	1	1323	2	Y	20	69	1			16
							22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	161	1	2451	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	164	1	2476	2	Y	35					92
							39	9									
01	2697	N	2658	-0-	-39 B	-0-	167	1	2485	2	Y	5					97
							6	9									
02	2324	N	2110	-0-	-214 B	-0-	135	1	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
							2	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	174	1	2545	2	Y	6					23
							7	9									
*04	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	166	1	2448	2	Y	3	1	8			25
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	175	1	2661	2	Y	-0-					24
12	2759	N	2637	-0-	-122 B	-0-	163	1	2470	2	Y	4					28
							4	9									
01	2759	N	1608	-0-	-1151 B	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					28
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1181	-0-		-589	B	-0-	73	1	1106	2	N	2					34
									2	9									
12	1178	N	1016	-0-		-162	B	-0-	63	1	952	2	N	1					35
									1	9									
01	1443	N	1443	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					35
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1552	-0-		-38	B	-0-	91	1	1386	2	Y	68	148	1			23
									75	9									
12	1612	N	1488	-0-		-124	B	-0-	92	1	1394	2	Y	2					25
									2	9									
01	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1399	2	Y	70					95
									77	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1214	-0-		-46	B	-0-	74	1	1131	2	Y	8					46
									9	9									
12	1302	N	834	-0-		-468	B	-0-	51	1	772	2	Y	10					56
									11	9									
01	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1425	2	Y	7	46	1			17
									8	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1220	-0-		-10	B	-0-	75	1	1142	2	Y	3					21
									3	9									
12	1271	N	1265	-0-		-6	B	-0-	78	1	1175	2	Y	11					32
									12	9									
01	1271	N	1269	-0-		-2	B	-0-	80	1	1185	2	Y	4					36
									4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-					59
12	2015	N	1811	-0-	-204 B	-0-	112	1	1699	2	Y	-0-					59
01	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					59
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	120	1	1825	2	Y	13					36
							14	9									
12	2170	N	2094	-0-	-76 B	-0-	127	1	1928	2	Y	35					71
							39	9									
01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	123	1	1836	2	Y	13					84
							14	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	143	1	2170	2	Y	3					11
							3	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	139	1	2096	2	Y	-0-					11
01	2201	N	1945	-0-	-256 B	-0-	122	1	1813	2	Y	9					20
							10	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2872	-0-	-128 B	-0-	176	1	2673	2	Y	21	1	8			51
							23	9									
12	3038	X	2643	-0-	-395 B	-0-	163	1	2471	2	Y	8					59
							9	9									
01	2945	X	2891	-0-	-54 B	-0-	181	1	2700	2	Y	9					68
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2273	-0-		-97	B	-0-	140	1	2131	2	Y	2					8
									2	9									
12	2511	N	2458	-0-		-53	B	-0-	151	1	2285	2	Y	20					28
									22	9									
01	2503	N	2503	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2342	2	Y	4					32
									4	9									
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									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1137	-0-		-243	B	-0-	68	1	1027	2	Y	38					56
									42	9									
12	1426	N	1186	-0-		-240	B	-0-	73	1	1101	2	Y	11					67
									12	9									
01	1395	N	1293	-0-		-102	B	-0-	81	1	1208	2	Y	4					71
									4	9									
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									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1581	2	Y	4					20
									4	9									
12	1643	N	1613	-0-		-30	B	-0-	103	1	1502	2	Y	7					27
									8	9									
01	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1470	2	Y	14					41
									15	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-		-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	5	60	1			105
									6	9									
12	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	15	1	227	2	Y	1					106
									1	9									
01	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1764	2	Y	2					108
									2	9									
*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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1292	-0-	-388 B	-0-	80	1	1212	2	Y	-0-					11
12	1798	N	656	-0-	-1142 B	-0-	41	1	614	2	Y	1					12
							1	9									
01	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	91	1	1362	2	Y	25					37
							28	9									
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

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
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					5
12	1147	N	1048	-0-	-99 B	-0-	65	1	983	2	Y	-0-					5
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	67	1	995	2	Y	9					14
							10	9									
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

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
11	2340	N	2278	-0-	-62 B	-0-	140	1	2130	2	Y	7					34
							8	9									
12	2573	N	2521	-0-	-52 B	-0-	156	1	2362	2	Y	3					37
							3	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	153	1	2277	2	Y	2					39
							2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	91	1	1389	2	Y	2					12
							2	9									
12	1550	N	1442	-0-	-108 B	-0-	88	1	1333	2	Y	19					31
							21	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	3					34
							3	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	61	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2044	-0-	-506 B	-0-	125	1	1899	2	Y	18					37
							20	9									
12	2728	N	2662	-0-	-66 B	-0-	163	1	2470	2	Y	26					63
							29	9									
01	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	169	1	2524	2	Y	16					79
							18	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	104	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	110	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

11	2160	N	1639	-0-	-521 B	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-					2
12	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	146	1	2202	2	Y	-0-					2
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	141	1	2100	2	Y	-0-					2
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

11	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	104	1	1579	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*12	1829	N	1170	-0-	-659 B	-0-	73	1	1097	2	N	-0-					115
*01	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					115
*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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	110	1	1668	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
12	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	106	1	1604	2	Y	5					19
							6	9									
01	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	89	1	1325	2	Y	58					77
							64	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2102	-0-	-28 B	-0-	130	1	1972	2	Y	-0-					24
12	2263	N	2089	-0-	-174 B	-0-	129	1	1956	2	Y	4					28
							4	9									
01	2201	N	2001	-0-	-200 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					28
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-					116
12	1395	N	1318	-0-	-77 B	-0-	82	1	1236	2	Y	-0-	116	1			-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3042	-0-	-168 B	-0-	186	1	2828	2	Y	25	76	1			28
							28	9									
12	3317	X	3016	-0-	-301 B	-0-	185	1	2798	2	Y	30					58
							33	9									
01	3317	X	3272	-0-	-45 B	-0-	206	1	3066	2	Y	-0-					58
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	194	1	2949	2	Y	1					9
							1	9									
12	3100	X	2863	-0-	-237 B	-0-	177	1	2679	2	Y	6					15
							7	9									
01	3100	X	2871	-0-	-229 B	-0-	181	1	2690	2	Y	-0-					15
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2121	-0-	-129 B	-0-	131	1	1990	2	Y	-0-					13
12	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	142	1	2141	2	Y	6					19
							7	9									
01	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					19
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	103	1	1570	2	N	81	177	1			18
							89	9									
12	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	106	1	1597	2	N	7					25
							8	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	112	1	1664	2	N	-0-					25
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	131	1	1930	2	Y	7	3	8			58
							8	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	130	1	1906	2	Y	8					66
							9	9									
01	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	127	1	1837	2	Y	7					73
							8	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1520	-0-	-70 B	-0-	97	1	1417	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	7					31
							8	9									
01	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	101	1	1444	2	Y	7					38
							8	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	129	1	1905	2	Y	-0-					8
12	2077	N	1777	-0-	-300 B	-0-	114	1	1663	2	Y	-0-					8
01	2077	N	820	-0-	-1257 B	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					8
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3901	-0-	-299 B	-0-	241	1	3660	2	Y	-0-					48
12	4340	X	3962	-0-	-378 B	-0-	246	1	3715	2	Y	1					49
							1	9									
01	4154	X	3928	-0-	-226 B	-0-	247	1	3680	2	Y	1					50
							1	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3563	-0-	-37 B	-0-	220	1	3343	2	Y	-0-					40
12	3689	X	3533	-0-	-156 B	-0-	219	1	3314	2	Y	-0-					40
01	3689	X	3006	-0-	-683 B	-0-	189	1	2816	2	Y	1					41
							1	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3924	-0-	-96 B	-0-	242	1	3682	2	Y	-0-					54
12	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	259	1	3918	2	Y	-0-					54
01	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	264	1	3928	2	Y	-0-					54
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					34
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	73	1	1108	2	Y	12					46
							13	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	70	1	1042	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2079	-0-	-81 B	-0-	128	1	1943	2	Y	7	67	1			13
							8	9									
12	2356	N	1827	-0-	-529 B	-0-	113	1	1705	2	Y	8					21
							9	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	135	1	2008	2	Y	8					29
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1110	N	1063	-0-		-47	B	-0-		65	1	986	2	Y	11	2	8			74
										12	9									
12	1178	N	1086	-0-		-92	B	-0-		66	1	1006	2	Y	13	69	1			18
										14	9									
01	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-		69	1	1032	2	Y	15					33
										17	9									
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									

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
11	1290	N	1193	-0-		-97	B	-0-		73	1	1117	2	Y	3					92
										3	9									
12	1240	N	1201	-0-		-39	B	-0-		74	1	1125	2	Y	2					94
										2	9									
01	1416	N	1416	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1311	2	Y	15	77	1			32
										17	9									
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									

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
11	5010	X	4869	-0-		-141	B	-0-		300	1	4554	2	Y	14	2	8			32
										15	9									
12	5301	X	4952	-0-		-349	B	-0-		307	1	4645	2	Y	-0-					32
01	5301	X	4834	-0-		-467	B	-0-		304	1	4530	2	Y	-0-					32
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4135	X	4135	-0-		-0-	B	-0-		255	1	3873	2	Y	6	65	1			9
										7	9									
12	4123	X	3916	-0-		-207	B	-0-		243	1	3670	2	Y	3					12
										3	9									
01	4123	X	3166	-0-		-957	B	-0-		199	1	2961	2	Y	5					17
										6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1896	-0-		-144	B	-0-	115	1	1747	2	Y	31					56
									34	9									
12	2170	N	2145	-0-		-25	B	-0-	132	1	1999	2	Y	13					69
									14	9									
01	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1948	2	Y	32	91	1			10
									35	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2264	-0-		-46	B	-0-	137	1	2086	2	Y	37					66
									41	9									
12	2325	N	2209	-0-		-116	B	-0-	136	1	2060	2	Y	12					78
									13	9									
01	2356	N	2307	-0-		-49	B	-0-	143	1	2130	2	Y	31	97	1			12
									34	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1808	2	Y	2					115
									2	9									
12	1860	N	1849	-0-		-11	B	-0-	114	1	1732	2	Y	3					118
									3	9									
01	1891	N	1507	-0-		-384	B	-0-	94	1	1394	2	Y	17	104	1			31
									19	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3924	-0-		-396	B	-0-	242	1	3682	2	N	-0-					140
12	4402	X	4255	-0-		-147	B	-0-	264	1	3991	2	N	-0-					140
01	4588	X	3531	-0-		-1057	B	-0-	222	1	3309	2	N	-0-					140
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2095	-0-	-65 B	-0-	127	1	1933	2	Y	32	2	8			45
							35	9									
12	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	125	1	1896	2	Y	6					51
							7	9									
01	2170	N	2079	-0-	-91 B	-0-	129	1	1926	2	Y	22					73
							24	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

11	3840	X	3642	-0-	-198 B	-0-	225	1	3417	2	Y	-0-					7
12	3968	X	3703	-0-	-265 B	-0-	230	1	3473	2	Y	-0-					7
01	3906	X	3792	-0-	-114 B	-0-	239	1	3553	2	Y	-0-					7
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

11	6120	X	5687	-0-	-433 B	-0-	348	1	5295	2	Y	40	2	8			107
							44	9									
12	6169	X	6157	-0-	-12 B	-0-	379	1	5732	2	Y	42					149
							46	9									
01	6324	X	5593	-0-	-731 B	-0-	350	1	5210	2	Y	30					179
							33	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

11	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	208	1	3160	2	Y	31	2	8			41
							34	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	228	1	3445	2	Y	6					47
							7	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	228	1	3392	2	Y	22					69
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1309	-0-	-1181 B	-0-	84	1	1214	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2416	2	Y	3					21
							3	9									
01	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	146	1	2121	2	Y	14					35
							15	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
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

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	872	3	2	9	N	2					195
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					195
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1042	3	6	9	N	5					200
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

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

11	330	X	226	-0-	-104 B	-0-	226	2			Y	-0-					130
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					130
01	124	X	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					179
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					203
12	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	1	172	1			32
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					32
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

11	2340	X	66	-0-	-2274 B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	96	-0-	-803 B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	266	2	2	9	N	2	79	1			13
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	61	2	1	9	N	1					14
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	98	2	9	9	N	8					22
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

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

11	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1624	2	14	9	N	13					53
12	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					53
01	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	911	2	4	9	N	4					57
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

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2015

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			Y	-0-	1	1			12
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-	4	1			8
01	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			3
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

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

11	3270	X	2845	-0-	-425 B	-0-	2809	2	36	9	Y	33	84	1			-0-
12	3379	X	2008	-0-	-1371 B	-0-	1978	2	30	9	Y	27	23	1			4
01	3379	X	1813	-0-	-1566 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	23	1			4
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	497	-0-	-163 B	-0-	398	2	99	9	N	90	180	1			108
12	806	N	612	-0-	-194 B	-0-	514	2	98	9	N	89					197
01	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	344	2	80	9	N	73					270
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

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
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					327
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	5	5	8			327
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	199	2	25	9	N	23	2	8			348
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

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
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	849	-0-	-732 B	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	720	-0-	-396 B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
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

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
11	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	3967	2	35	9	Y	32	26	1			6
01	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	3947	2	33	9	Y	30	30	1			6
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

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3661	-0-	-839 B	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3767	-0-	-883 B	-0-	3710	2	57	9	Y	52	43	1			9
01	4650	X	3769	-0-	-881 B	-0-	3715	2	54	9	Y	49	48	1			10
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33060	X	29445	-0-	-3615 B	-0-	28987	2	458	9	Y	416	344	1			185
12	34162	X	29360	-0-	-4802 B	-0-	28889	2	471	9	Y	428	402	1			211
01	34162	X	28613	-0-	-5549 B	-0-	28159	2	454	9	Y	413	414	1			210
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	34662	-0-	-2088 B	-0-	34174	2	488	9	Y	444	367	1			524
12	37975	X	35055	-0-	-2920 B	-0-	34538	2	517	9	Y	470	441	1			553
01	37603	X	33388	-0-	-4215 B	-0-	32906	2	482	9	Y	438	444	1			547
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

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	34984	-0-	-1856 B	-0-	34601	2	383	9	Y	348	370	1			72
12	36611	X	35358	-0-	-1253 B	-0-	34954	2	404	9	Y	367	374	1			65
01	37138	X	34929	-0-	-2209 B	-0-	34553	2	376	9	Y	342	340	1			67
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

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
11	41100	X	38090	-0-	-3010 B	-0-	37737	2	353	9	Y	321	343	1			66
12	41509	X	38261	-0-	-3248 B	-0-	37891	2	370	9	Y	336	343	1			59
01	41509	X	37221	-0-	-4288 B	-0-	36882	2	339	9	Y	308	307	1			60
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

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
11	21390	X	17798	-0-	-3592 B	-0-	17142	2	656	9	Y	596	699	1			150
12	22103	X	18919	-0-	-3184 B	-0-	18154	2	765	9	Y	695	619	1			226
01	22103	X	17955	-0-	-4148 B	-0-	17270	2	685	9	Y	623	625	1			224
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

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
11	29721	X	29721	-0-	-0- B	-0-	29248	2	473	9	Y	430	354	1			93
12	29879	X	29879	-0-	-0- B	-0-	29380	2	499	9	Y	454	422	1			125
01	30287	X	29403	-0-	-884 B	-0-	28943	2	460	9	Y	418	424	1			119
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

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
11	65340	X	48019	-0-	-17321 B	-0-	46047	2	1972	9	Y	1793	1789	1			477
12	67518	X	56504	-0-	-11014 B	-0-	54069	2	2435	9	Y	2214	2181	1			510
01	67518	X	46226	-0-	-21292 B	-0-	44053	2	2173	9	Y	1975	1990	1			495
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	137550	X	113915	-0-	-23635 B	-0-	109568	2	4347	9	Y	3952	3944	1			134
12	142135	X	131013	-0-	-11122 B	-0-	126673	2	4340	9	Y	3945	3889	1			190
01	142135	X	112814	-0-	-29321 B	-0-	108877	2	3937	9	Y	3579	3605	1			164
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

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

11	9180	X	-0-	-0-	-9180 B	-0-					Y	7	7	8			9
12	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

11	2610	X	2464	-0-	-146 B	-0-	179	1	2277	3	N	7	2	8			74
							8	9									
12	2697	X	2231	-0-	-466 B	-0-	199	1	2032	3	N	-0-					74
01	2480	X	1933	-0-	-547 B	-0-	191	1	1740	3	N	2	2	8			74
							2	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

11	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

11	600	X	376	-0-	-224 B	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					15
12	620	X	433	-0-	-187 B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					15
01	620	X	440	-0-	-180 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					15
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					34
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					34
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					34
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					22
12	403	N	44	-0-	-359 B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					22
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

11	1320	N	1064	-0-	-256 B	-0-	46	1	1016	2	Y	2					20
							2	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	62	1	1384	2	Y	3					23
							3	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	63	1	1405	2	Y	2					25
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

11	720	N	592	-0-	-128 B	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					10
12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					10
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					10
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

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

11	450	X	216	-0-	-234 B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					4
12	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					4
01	465	X	357	-0-	-108 B	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					4
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

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

11	540	X	404	-0-	-136 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	247	-0-	-311 B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0- B	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

11	390	X	135	-0-	-255 B	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	110	-0-	-293 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	17	-0-	-262 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-		-0- B	-0-	42	1	924	2	Y	2					121
								2	9									
12	1426	N	726	-0-		-700 B	-0-	31	1	691	2	Y	4					125
								4	9									
01	1271	N	761	-0-		-510 B	-0-	33	1	725	2	Y	3					128
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-	178	1	4723	2	N	-0-					90
12	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	192	1	4701	2	N	-0-					90
01	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	178	1	4588	2	N	-0-					90
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5086	-0-		-494	-0-	178	1	4908	3	N	-0-					-0-
12	5865	X	5865	-0-		-0-	-0-	181	1	5684	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4712	-0-		-930	-0-	187	1	4525	3	N	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-		-0-	-0-	432	2	297	9	N	270	178	1			184
12	682	N	476	-0-		-206	-0-	459	2	17	9	N	15	2	8			197
01	467	N	467	-0-		-0-	-0-	329	2	138	9	N	125	186	1			136
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6260	X	6260	-0-		-0-	-0-	270	1	5990	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5824	-0-		-593	-0-	251	1	5573	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6517	-0-		-148	-0-	281	1	6236	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	88	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

11	10500	X	7748	-0-	-2752	-0-	334	1	7414	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	6619	-0-	-4231	-0-	285	1	6334	2	Y	-0-					-0-
01	10850	X	8036	-0-	-2814	-0-	346	1	7690	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

11	8520	X	4195	-0-	-4325	-0-	181	1	4014	2	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8497	-0-	-307	-0-	366	1	8131	2	Y	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	377	1	8372	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

11	5430	X	5100	-0-	-330	-0-	220	1	4880	2	Y	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	258	1	5739	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	3501	-0-	-2110	-0-	151	1	3350	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2531	-0-	-1282	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	132	1	2939	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

11	7830	X	7293	-0-	-537	-0-	314	1	6979	2	Y	-0-					1
12	8091	X	6045	-0-	-2046	-0-	260	1	5785	2	Y	-0-					1
01	7719	X	7595	-0-	-124	-0-	327	1	7268	2	Y	-0-					1
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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8395	-0-	-1145	-0-	362	1	8033	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	399	1	8870	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8792	-0-	-1035	-0-	379	1	8413	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	5220	X	4363	-0-	-857	-0-	188	1	4175	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5162	-0-	-232	-0-	222	1	4940	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	209	1	4637	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	328	1	7281	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	262	1	5820	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	276	1	6141	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	151	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8450	-0-	-280	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	336	1	7460	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1203	-0-	-267	-0-	18 51	1 9	1134	2	N	46	6	1			157
12	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	19 62	1 9	1095	2	N	56	181	1			32
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	1698	2	N	50					82
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

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	1983	2	183	9	Y	166	178	1			102
12	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	1309	2	102	9	Y	93	18	8			177
01	1488	X	1084	-0-	-404	-0-	1062	2	22	9	Y	20					197
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
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

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		96	-0-	96	96	93	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	T. A.		403	-0-	403	499	403	2			Y	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 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
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	241	2	39	9	N	35					204
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	224	2	36	9	N	33					237
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	134	2	14	9	N	13					250
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

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	2	111	9	Y	101					166
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1024	2	63	9	Y	57	185	1			38
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	Y	64					102
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

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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

*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					112
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	687	2	22	9	N	20					132
*10	930	N	433	-0-	-497	-0-	390	2	43	9	N	39					171
*11	1380	N	578	-0-	-802	-0-	514	2	64	9	N	58	184	1			45
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	824	2	62	9	N	56					101
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	991	2	69	9	N	63					164
*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

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

11	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	10	2	3	9	N	3					23
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	960	2	73	9	N	66					89
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1113	2	112	9	N	102					191
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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					128
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					128
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					128
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	N	-0-					118
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	72	1	427	2	N	-0-					118
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					118
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	809	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	151	-0-	-689	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	868	#	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					105
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					105
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					105
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	219	1	2478	2	Y	11					31
							12	9									
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	215	1	2248	2	Y	3					34
							3	9									
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	254	1	2207	2	Y	7					41
							8	9									
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	2	Y	9					53
							10	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					53

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					13
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					13
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	1	8			18
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					44
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					44
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					44
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

11	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2			N	-0-					87
12	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	1481	2			N	-0-					87
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					87
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	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					31
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					31
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					128
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
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	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					128

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	N	-0-					116
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					116
01	217	N	30	-0-	-187	-0-	11	1	19	2	N	-0-					116
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	30	N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	877	-0-	-263	-0-	428	1	449	2	N	-0-					19
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	379	1	459	2	N	-0-					19
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	296	1	505	2	N	-0-					19
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	550	1	300	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
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	133	1	141	2	N	-0-					169
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					169
01	806	N	296	-0-	-510	-0-	109	1	187	2	N	-0-					169
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	170	1	100	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	270	3	7	9	N	6					120
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	174	3	13	9	N	12					132
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	210	3	12	9	N	11					143
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

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	1	61	2	N	-0-					4
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	101	1	122	2	N	-0-					4
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	83	1	141	2	N	-0-					4
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	150	-0-	-60	-0-	100	1	50	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					4
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
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

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

11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					154
12	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2596	2	4	9	N	4	134	1			24
01	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	2846	2	10	9	N	9					33
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

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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					110
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	2	34	9	N	31	66	1			75
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					75
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

11	1909	X	911	-0-	-998	-0-	121	1	768	2	Y	20					34
							22	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	Y	7					41
							8	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	Y	-0-					41
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									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

11	4560	X	3312	-0-	-1248	-0-	137	1	3147	2	Y	25	54	1			7
							28	9									
12	4712	X	3227	-0-	-1485	-0-	167	1	3039	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	176	1	3088	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
*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									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

11	3540	X	2617	-0-	-923	-0-	108	1	2473	2	N	33					207
							36	9									
12	3658	X	2305	-0-	-1353	-0-	118	1	2145	2	N	38	188	1			57
							42	9									
01	3534	X	2094	-0-	-1440	-0-	111	1	1942	2	N	37					94
							41	9									
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									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

11	DLQ G-10		6403	-0-	6403	31034	15	1	6388	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6614	-0-	6614	37648	16	1	6598	2	Y	-0-					-0-
01	44360	X	6712	-0-	-37648	-0-	16	1	6696	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6210	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1226	2	209	9	N	190	191	1	1	8	107
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1007	2	59	9	N	54	1	8			160
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1211	2	122	9	N	111	186	1			85
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

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					78
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					78
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					49
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					51
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

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	154	-0-	-1346	-0-	150	2	4	9	N	4					22
12	868	N	109	-0-	-759	-0-	108	2	1	9	N	1					23
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					23
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

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	17	2			N	-0-					82
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	83	2	102	9	Y	93	185	1			16
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	106	2	21	9	Y	19					35
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	25	9	Y	23	2	8			56
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
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

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

11	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					21
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 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
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24	9	N	22					57
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1078	2	8	9	N	7					64
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	862	2	11	9	N	10					74
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	327	1	4120	3	N	34					248
							37	9									
12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	311	1	3152	3	N	3	189	1			62
							3	9									
01	4216	X	1616	-0-	-2600	-0-	159	1	1446	3	N	10					72
							11	9									
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									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	37	1			7
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					7
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	5	1			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					312
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					312
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					312
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

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3257	2	33	9	N	30					167
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	2	39	9	N	35					202
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2823	2	31	9	N	28					230
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

11	3077	X	3017	-0-	-60	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
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-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	220 23	1 9	2870	2	Y	21					54
12	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	268 107	1 9	3540	2	Y	97	57	1			94
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	261 17	1 9	3491	2	Y	15	59	1			50
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230 18	1 9	3036	2	Y	16					66
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	267 21	1 9	3555	2	Y	19	58	1			27
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					27

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					73
12	155	X	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					73
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					73
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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67
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

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
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
11	1080	#	730	-0-	-350	-0-	730	2			N	-0-					62
12	1116	#	683	-0-	-433	-0-	683	2			N	-0-					62
01	1116	#	411	-0-	-705	-0-	411	2			N	-0-					62
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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
12	48360	X	38049	-0-	-10311	-0-	38049	2			N	-0-					-0-
01	48360	X	33168	-0-	-15192	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	11070	X	4989	-0-	-6081	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	5491	-0-	-5948	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4261	-0-	-7178	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	690	1	1216	2	N	1					38
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	713	1	1196	2	N	2					40
							2	9									
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	690	1	1425	2	N	5					45
							6	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391	1	1470	2	N	7					52
							8	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	713	1	2942	2	N	11	1	8			62
							12	9									
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	690	1	1686	2	N	6					68
							7	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					54
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
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

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

11	2757		2757	-0-	-0-	-0-	435	1	2274	2	N	44	189	1			75
							48	9									
12	3258		3258	-0-	-0-	-0-	465	1	2672	2	N	110					185
							121	9									
01	3050		3050	-0-	-0-	-0-	465	1	2539	2	N	42					227
							46	9									
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									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

11	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
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-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

11	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
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-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					193
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	548	-0-	548	1894	548	2			Y	-0-					74
12	1700	N	77	-0-	-1623	271	77	2			Y	-0-					74
01	317	N	46	-0-	-271	-0-	46	2			Y	-0-					74
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

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	644	2	98	9	N	89					154
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	678	2	92	9	N	84	155	1	1	8	82
01	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	1057	2	103	9	N	94	156	1			20
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					487
12	899	#	123	-0-	-776	-0-	123	2			N	-0-					487
01	899	#	73	-0-	-826	-0-	73	2			N	-0-					487
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

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15155	R	15155	-0-	-0-	-0-	39	1	13687	2	N	1299	1337	1			350
							1429	9									
12	16678	#	10504	-0-	-6174	-0-	338	1	9198	2	N	880	963	1			267
							968	9									
01	17453		7840	-0-	-9613	-0-	262	1	6866	2	N	647	577	1			337
							712	9									
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									

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

11	2428	N	1668	-0-	-760	-0-	1668	2			N	-0-					27
12	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					27
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

11	8730	X	7778	-0-	-952	-0-	7778	2			N	-0-					28
12	9858	X	7801	-0-	-2057	-0-	7801	2			N	-0-					28
01	9858	X	7441	-0-	-2417	-0-	7438	2	3	9	N	3	3	8			28
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	588	-0-	-1062	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15370	X	3724	-0-	-11646	-0-	185	1	3539	2	Y	-0-					27
12	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	179	1	3628	2	Y	-0-					27
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	181	1	3673	2	Y	-0-					27
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

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 #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					47
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	N	-0-					47
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					47
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			N	-0-					47
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			N	-0-					47
01	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					47
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	110	1	2111	2	N	-0-					43
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	2	N	-0-					43
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	110	1	2225	2	N	-0-					43
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	209	1	4005	2	N	-0-					33
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	213	1	4320	2	N	-0-					33
01	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					33
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	177	1	3398	2	Y	-0-					8
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-					8
01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					8
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

11	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	646	1	3678	2	Y	-0-					40
12	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	622	1	3822	2	Y	-0-					40
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	645	1	3734	2	Y	-0-					40
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									

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	95	1	1813	2	Y	-0-					15
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	2	Y	-0-					15
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					15
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					8
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	133	1	2691	2	N	-0-					8
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2686	2	N	-0-					8
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

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					58
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					58
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

11	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	251	1	4807	2	Y	-0-					17
12	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	246	1	4990	2	Y	-0-					17
01	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	243	1	4934	2	Y	3					20
							3	9									
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6409	-0-	-431	-0-	318	1	6091	2	Y	-0-					1
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	310	1	6290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	308	1	6264	2	Y	1					1
							1	9									
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-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
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-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	27	1	520	2	N	-0-					28
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	2	N	-0-					28
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
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

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
11	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	152	1	2904	2	Y	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	148	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	147	1	2996	2	Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-					8
12	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	88	1	1781	2	N	-0-					8
01	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					8
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	62	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
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									

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	436	1	8359	2	Y	-0-					18
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	396	1	8024	2	Y	-0-					18
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	384	1	7811	2	Y	-0-					18
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

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1904	2	N	-0-					80
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	N	-0-					80
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					80
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	139	1	2667	2	N	-0-					3
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					3
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					3
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	X	283	-0-	-1745	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					88
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					88
01	429	N	187	-0-	-242	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					88
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	2	Y	-0-					8
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	2	Y	-0-					8
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					8
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

11	5970	X	5589	-0-	-381	-0-	277	1	5312	2	N	-0-					68
12	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	267	1	5409	2	N	-0-					68
01	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	263	1	5353	2	N	-0-					68
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

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					17
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	72	1	1451	2	N	-0-					17
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-					17
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

11	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	60	1	1157	2	N	-0-					20
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	2	N	-0-					20
01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	199	1	4036	2	N	-0-					20
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2448	-0-	-732	-0-	121	1	2327	2	Y	-0-			18
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	120	1	2432	2	Y	-0-			18
01	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	118	1	2394	2	Y	-0-			18
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

11	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	174	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	168	1	3416	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	157	1	3192	2	N	-0-			-0-
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-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	254	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	242	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	244	1	4961	2	N	-0-			-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-			-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

11	6270	X	5932	-0-	-338	-0-	294	1	5638	2	N	-0-			17
12	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	285	1	5791	2	N	-0-			17
01	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	274	1	5566	2	N	-0-			17
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

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

11	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	140	1	2677	2	Y	-0-			22
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	136	1	2755	2	Y	-0-			22
01	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	132	1	2690	2	Y	-0-			22
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

11	1110	N	858	-0-	-252	-0-	43	1	815	2	Y	-0-			10
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	41	1	831	2	Y	-0-			10
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	34	1	692	2	Y	-0-			10
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	269	1	5166	2	N	-0-			128
12	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	253	1	5131	2	N	-0-			128
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	253	1	5151	2	N	-0-			128
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	438	1	8403	2	N	-0-			8
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	430	1	8725	2	N	-0-			8
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	416	1	8455	2	N	-0-			8
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

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3463	-0-	-437	-0-	172	1	3291	2	N	-0-			147
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	171	1	3471	2	N	-0-			147
01	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	161	1	3269	2	N	-0-			147
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4946	-0-	-334	-0-	245	1	4701	2	N	-0-			15
12	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	207	1	4190	2	N	-0-			15
01	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	178	1	3615	2	N	-0-			15
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

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	136	1	2613	2	Y	-0-			20
12	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-			20
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	129	1	2617	2	Y	-0-			20
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	168	1	3221	2	N	-0-					33
12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	162	1	3288	2	N	-0-					33
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	N	-0-					33
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

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

11	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					10
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	189	1	3834	2	Y	-0-					10
01	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	185	1	3766	2	Y	-0-					10
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

11	5100	X	4396	-0-	-704	-0-	218	1	4178	2	N	-0-					25
12	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	177	1	3600	2	N	-0-					25
01	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	114	1	2313	2	N	10					35
							11	9									
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

11	6660	X	6321	-0-	-339	-0-	313	1	6008	2	Y	-0-					1
12	6820	X	6419	-0-	-401	-0-	302	1	6116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	299	1	6076	2	Y	1					1
							1	9									
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

11	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	229	1	4397	2	Y	-0-					38
12	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	220	1	4464	2	Y	-0-					38
01	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	217	1	4408	2	Y	-0-					38
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-			10
12	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	185	1	3756	2	Y	-0-			10
01	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	183	1	3721	2	Y	-0-			10
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	190	1	3634	2	N	-0-			20
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	181	1	3667	2	N	-0-			20
01	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	179	1	3638	2	N	-0-			20
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	209	1	4011	2	N	-0-			20
12	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	199	1	4030	2	N	-0-			20
01	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	196	1	3991	2	N	-0-			20
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

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
11	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-			12
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	200	1	4066	2	Y	-0-			12
01	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	201	1	4093	2	Y	-0-			12
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	271	1	5196	2	Y	-0-			13
12	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	253	1	5129	2	Y	-0-			13
01	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	249	1	5067	2	Y	-0-			13
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4899	-0-	-1071	-0-	243	1	4649	2	Y	6					27
							7	9									
12	6169	X	4782	-0-	-1387	-0-	224	1	4545	2	Y	12	29	1			10
							13	9									
01	6169	X	4702	-0-	-1467	-0-	220	1	4469	2	Y	12					22
							13	9									
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

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

11	30960	X	24604	-0-	-6356	-0-	1218	1	23354	2	Y	29					139
							32	9									
12	30659	X	24217	-0-	-6442	-0-	1135	1	23016	2	Y	60	146	1			53
							66	9									
01	28954	X	23682	-0-	-5272	-0-	1107	1	22506	2	Y	63					116
							69	9									
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

11	18930	X	15161	-0-	-3769	-0-	752	1	14409	2	Y	-0-					22
12	19251	X	15274	-0-	-3977	-0-	718	1	14556	2	Y	-0-					22
01	17918	X	14736	-0-	-3182	-0-	691	1	14045	2	Y	-0-					22
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	512	1	9824	2	Y	-0-					22
12	10416	X	10258	-0-	-158	-0-	482	1	9776	2	Y	-0-					22
01	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	461	1	9375	2	Y	-0-					22
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

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

11	0	N	300	-0-	300	B	600	300	1		N	-0-					-0-
12	720	N	120	-0-	-600	B	-0-	120	1		N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	1		N	-0-					-0-
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CONNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098607	COMPL. DATE 10/13/1981					TOTAL DEPTH 11000	PERF.10685 - 10704				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
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
	BROWN "C" GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 226571	COMPL. DATE 08/20/2008					TOTAL DEPTH 11386	PERF.10803 - 10887				
11	3000	N	3745	-0-	745	745	222 1 9		3523	2	N	-0-					36
12	3100	N	3359	-0-	259	1004	239 1 4 9		3116	2	N	4					40
01	3100	N	3156	-0-	56	1060	239 1 14 9		2903	2	N	13					53
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195 1 8 9		1737	2	N	7					60
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204 1 7 9		1717	2	N	6					66
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235 1		1724	2	N	-0-					66
	LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793												
	CAMERON				WELL #: 2	RRCID -> 216856	COMPL. DATE 11/04/2005					TOTAL DEPTH 11885	PERF.10608 - 11772				
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	30 1 9 9		179	2	Y	8					60
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34 1 9 9		179	2	Y	8					68
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	30 1 9 9		156	2	Y	8					76
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29 1 11 9		155	2	Y	10					86
*03	217	N	203	-0-	-14	-0-	31 1 4 9		168	2	Y	4	87	1			3
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3
	CAMERON MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 219719	COMPL. DATE 03/04/2006					TOTAL DEPTH 11753	PERF.10658 - 11540				
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	356 1 9 9		2158	2	Y	8					67
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	381 1 9 9		2020	2	Y	8					75
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375 1 10 9		2002	2	Y	9					84
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350 1 10 9		1894	2	Y	9					93
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	389 1 4 9		2096	2	Y	4	94	1			3
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	190 30	1 9	6355	2	N	27					156
12	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	248 31	1 9	6769	2	N	28					184
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247 20	1 9	6277	2	N	18	187	1			15
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224 30	1 9	5787	2	N	27					42
*03	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	248 28	1 9	6632	2	N	25					67
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					67

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

11	14B2 EXT		7024	-0-	7024	1065482	380 41	1 9	6603	2	Y	37					95
12	14B2 EXT		6971	-0-	6971	1072453	370 8	1 9	6593	2	Y	7					102
01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375 34	1 9	6224	2	Y	31	105	1			28
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367 7	1 9	6053	2	Y	6					34
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21 4	1 9	6671	2	Y	4					38
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383 11	1 9	6160	2	Y	10					48

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	335	1	2080	2	Y	-0-					50
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	298	1	2237	2	Y	-0-					50
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	2230	2	Y	2	22	1			30
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211 18	1 9	2129	2	Y	16					46
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	327	1	2029	2	Y	-0-					50
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	300	1	2253	2	Y	-0-					50
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	2301	2	Y	2	22	1			30
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230 19	1 9	2326	2	Y	17					47
*04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-					137
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	765	1	5609	2	N	-0-					137
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	758	1	5840	2	N	41	161	1			17
							45	9									
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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					18
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					18
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	203	1	3518	2	N	10					157
							11	9									
12	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	202	1	3605	2	N	2					159
							2	9									
01	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	213	1	3537	2	N	5	151	1			13
							6	9									
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7808	-0-	-82	-0-	424	1	7366	2	Y	16					43
							18	9									
12	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	423	1	7535	2	Y	11					54
							12	9									
01	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	445	1	7378	2	Y	21	65	1			10
							23	9									
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1350	2	N	-0-					20
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					20
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					20
*02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	75 13	1 9	1232	2	N	12					32
*03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4 6	1 9	1358	2	N	5					37
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1302	2	N	3					40

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	21246	-0-	-744	-0-	1157	1	20089	2	N	-0-					138
12	22320	X	21505	-0-	-815	-0-	1143	1	20362	2	N	-0-					138
01	22134	X	21384	-0-	-750	-0-	1211 77	1 9	20096	2	N	70	191	1			17
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63 66	1 9	19866	2	N	60					77
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10321	-0-	-299	-0-	562 2	1 9	9757	2	N	2					29
12	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	562 1	1 9	10008	2	N	1					30
01	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587 3	1 9	9749	2	N	3					33
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532 6	1 9	8776	2	N	5	23	1			15
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	9719	2	N	6					21
*04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578 7	1 9	9279	2	N	6					27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2520	N	2022	-0-	-498	-0-	2016	2	6	9	N	5					100
12	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			N	-0-					100
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					100
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

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	1860	-0-	-7140	-0-	1860	2			N	-0-					25
12	9300	X	1754	-0-	-7546	-0-	1754	2			N	-0-					25
01	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					25
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	12360	X	11886	-0-	-474	-0-	646 29	1 9	11211	2	Y	26					51
12	12772	X	12000	-0-	-772	-0-	636 40	1 9	11324	2	Y	36					87
01	12772	X	12016	-0-	-756	-0-	678 83	1 9	11255	2	Y	75	128	1			34
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

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	N	-0-					19
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					19
01	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					19
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									

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

11	14B2 EXT		45	-0-	45	465	45	2			Y	-0-					17
12	14B2 EXT		205	-0-	205	670	205	2			Y	-0-					17
01	863	X	193	-0-	-670	-0-	193	2			Y	-0-					17
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					67
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7587	2	19	9	N	17					84
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	2	9	9	N	8					92
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	4608	2	11	9	N	10					100
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	4611	2	6	9	N	5					105
01	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	4712	2	12	9	N	11					116
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	60	1	3923	2	N	20					184
							22	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	62	1	3991	2	N	28					212
							31	9									
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3466	2	N	29	181	1	3	8	57
							32	9									
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									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3045	S	3045	-0-	-0- B	-0-	2955	3	90	9	N	82	171	1			20
12	2698	S	2698	-0-	-0- B	-0-	2631	2	67	9	N	61					81
01	2390	S	2390	-0-	-0- B	-0-	2303	2	87	9	N	79					160
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

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
11	30	S	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					34
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					5
01	14B2	EXT	226	-0-	226	308	214	3	12	9	Y	11	8	1			8
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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

11	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
12	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
01	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
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

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	41	-0-	41	70	41	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

11	11491	X	2206	-0-	-9285	-0-	2206	3			Y	-0-					6
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1355	3	19	9	Y	17					23
01	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	1110	3	62	9	Y	56	65	1			14
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11					11
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					18
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	6	1			4
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	Y	9					10
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3					13
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
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

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					10
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	3	10	9	Y	9					19
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	752	3	42	9	Y	38	46	1			11
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					4
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3					7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	Y	13	10	1			10
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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

11	180	X	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					10
12	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					10
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	67	1			35
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					37
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					39
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					41
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	39	1			2
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			1
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					8
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					10
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					10
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					10
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					10
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

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					11
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					11
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	Y	18	14	1			15
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					10
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					13
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			15
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4					6
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12	10	1			8
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					11
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					11
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					11
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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
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

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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					11
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					11
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					11
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

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					10
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

11	239	X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	11	1			11
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					11
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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

11	2753	N	631	-0-	-2122	-0-	631	3			Y	-0-					21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					21
01	1085	X	521	-0-	-564	-0-	493	3	28	9	Y	25	20	1			26
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					6
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1184	3	65	9	Y	59	60	1			5
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					4
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					10
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4					14
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	3	17	9	Y	15	16	1			13
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

11	559	X	152	-0-	-407	-0-	152	3			Y	-0-					11
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8					19
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					12
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

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
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	5	1			3
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					3
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					3
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					3
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	40	1			44
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					46
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	3	34	9	Y	31	30	1			47
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	Y	14	10	1			6
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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4					5
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	Y	15	14	1			6
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

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-	12	1			1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
01	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					10
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					10
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		294	-0-	294	294	279	3	15	9	Y	14	10	1			16
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					11
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

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					5
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
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

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					21
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		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

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					10
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

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
11	2256	N	938	-0-	-1318	-0-	938	3			Y	-0-					1
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	3	8	9	Y	7					8
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2073	3	114	9	Y	104					112
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	54	1			2
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	10	1			4
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

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					2
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4					6
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	12	1			6
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					3
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	Y	13					13
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	607	1	3967	3	N	-0-					45
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	627	1	3911	3	N	-0-					45
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	627	1	4106	3	N	1					46
							1	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					61
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					61
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

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					83
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	812	-0-	-208	-0-	811	2	1	9	N	1					63
12	1054	X	897	-0-	-157	-0-	834	2	63	9	N	57					120
01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	829	2	91	9	N	83	192	1			11
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

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1510	2	80	9	N	73					143
12	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1670	2	57	9	N	52					195
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1688	2	83	9	N	75					270
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

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-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

11	5310	X	438	-0-	-4872	-0-	22	1	416	2	N	-0-					60
12	5487	X	1475	-0-	-4012	-0-	69	1	1406	2	N	-0-					60
01	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					60
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

11	5220	X	4422	-0-	-798	-0-	219	1	4203	2	N	-0-					25
12	5394	X	3943	-0-	-1451	-0-	185	1	3758	2	N	-0-					25
01	5115	X	2925	-0-	-2190	-0-	137	1	2788	2	N	-0-					25
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

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

11	690	N	411	-0-	-279	-0-	411	2			N	-0-					82
12	1023	N	365	-0-	-658	-0-	359	2	6	9	N	5					87
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	288	2	3	9	N	3					90
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

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

11	570	N	210	-0-	-360	-0-	210	3			N	-0-					27
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					27
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					27
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

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
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	2	20	9	N	18					70
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	5	19	9	N	17					87
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					104
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					132

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	157	1			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					147
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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
11	1860	N	951	-0-	-909	-0-	540 143	1 9	268	2	N	130	174	1			142
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					144
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					144
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

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49 77	1 9	966	2	N	70	1	8			169
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56 183	1 9	1011	2	N	166	164	1	3	8	168
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60 208	1 9	1085	2	N	189	146	1			211
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53 160	1 9	1093	2	N	145	169	1			187
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51 58	1 9	991	2	N	53	158	1	1	8	81
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1761	2	N	3	3	8			302
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68 4	1 9	1229	2	N	4	1	8			305
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61 19	1 9	1104	2	N	17					322
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37 53	1 9	764	2	N	48	188	1			182
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55 54	1 9	1082	2	N	49	1	8			230
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	1247	2	N	53					283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
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

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
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

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
11	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	32	-0-	32	55	32	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	41	-0-	41	96	41	2			N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	75	-0-	75	278	75	2			N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

11	630	N	627	-0-	-3	-0-	619	2	8	9	N	7					138
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					146
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					154
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	N	7					92
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61	127	1			26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					32
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					137
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					137
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					137
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					171
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					171
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					116
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	207	2	12	9	N	11					79
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	320	2	65	9	N	59	109	1			29
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	273	2	14	9	N	13					42
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54					107
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					122
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1593	2	65	9	N	59	143	1			38
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	697	-0-	-113	-0-	691	2	6	9	N	5	78	1			32
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	786	2	9	9	N	8					40
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					42
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

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					294
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					316
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	675	2	24	9	N	22					338
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1637	2	31	9	N	28					110
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1730	2	30	9	N	27					137
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	2	24	9	N	22	101	1			58
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

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1433	2	25	9	N	23					180
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27	99	1			108
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1419	2	29	9	N	26					134
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

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
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

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					14
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					14
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					14
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

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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					20
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					20
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					2
12	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	3			N	-0-					2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					13
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					13
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					173
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	157	3	15	9	N	14					187
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	158	3	18	9	N	16					203
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					228

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	380	3	1	9	N	1					151
12	837	N	450	-0-	-387	-0-	450	3			N	-0-					151
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					151
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					154

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

11	810	N	642	-0-	-168	-0-	605	2	37	9	N	34					115
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	772	2	30	9	N	27					142
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					165
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

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

11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					159
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					159
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					159
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

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	527	#	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	527	#	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8	172	1			166
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	357	2	63	9	N	57	168	1			55
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	388	2	55	9	N	50					105
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

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					11
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
*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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	15600	X	15071	-0-	-529	-0-	14988	2	83	9	Y	75					272
12	15748	X	13809	-0-	-1939	-0-	13739	2	70	9	Y	64	192	1			144
01	15810	X	13804	-0-	-2006	-0-	13710	2	94	9	Y	85					229
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

11	3000	N	3848	-0-	848	848	181	1	3586	2	N	74	1	8			140
							81	9									
12	3100	N	3035	-0-	-65	783	159	1	2876	2	N	-0-					140
01	3100	N	3003	-0-	-97	686	155	1	2815	2	N	30					170
							33	9									
02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158	1	3230	2	N	80	172	1			78
							88	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	166	1	3242	2	N	84					162
							92	9									
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	60	1	1086	2	N	15					177
							17	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	16	1	243	2	N	10					147
							11	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	2					149
							2	9									
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	63	2	N	2					151
							2	9									
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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	#	2987	-0-	-163	-0-	440 106	1 9	2441	2	N	96					195
12	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	483 77	1 9	3075	2	N	70	185	1			80
01	3503	#	3185	-0-	-318	-0-	432 121	1 9	2632	2	N	110					190
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132 37	1 9	836	2	N	34					224
03	3627	#	3117	-0-	-510	-0-	424 25	1 9	2668	2	N	23	192	1			55
04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467 107	1 9	2915	2	N	97					152

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					110
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					115
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	630	2	15	9	N	14					197
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	805	2	23	9	N	21					218
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					240
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1740	2	21	9	N	19					33
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1688	2	30	9	N	27					60
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					92
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

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					90
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			N	-0-					90
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1801	2	89	9	N	81					171
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

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	2	70	9	N	64					81
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					81
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1643	2	89	9	N	81					162
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2					142
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					142
01	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					142
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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					55
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					55
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	948	2	39	9	N	35					90
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

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
11	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1545	2	17	9	N	15					107
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-	88	1			19
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					20
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1969	2	42	9	N	38					116
12	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1811	2	8	9	N	7					123
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	1133	2			N	-0-					75
12	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					75
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1290	2	45	9	N	41					116
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					67
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					67
01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					67
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	N	30					86
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1898	2	18	9	N	16					102
01	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1247	2	14	9	N	13					115
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1245	2	6	9	N	5	61	1			42
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	N	13					55
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10	9	N	9					110
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	N	2					112
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	578	2	2	9	N	2	91	1			23
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	685	2	70	9	N	64					87
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	871	2	59	9	N	54					141
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					154

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
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	2	22	9	N	20					72
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					97
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					112
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	1982	2	23	9	N	21					65
12	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1974	2	25	9	N	23					88
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2004	2	26	9	N	24					112
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1804	2	22	9	N	20					64
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19	56	1			27
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24					51
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1592	-0-	-658	-0-	1592	2			N	-0-	150	1			19
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2250	2	13	9	N	12					31
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2722	2	51	9	N	46					77
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1785	2	11	9	N	10					212
12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1741	2	29	9	N	26	173	1			65
01	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1474	2	18	9	N	16					81
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3454	2	20	9	N	18	78	1			62
12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3350	2	24	9	N	22					84
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	2	25	9	N	23					107
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1304	-0-	-706	-0-	1289	2	15	9	N	14					35
12	2201	N	1206	-0-	-995	-0-	1191	2	15	9	N	14					49
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1163	2	19	9	N	17					66
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

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
11	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1346	2	13	9	N	12					97
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1764	2	17	9	N	15					112
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1727	2	17	9	N	15					127
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1843	2	18	9	N	16					71
12	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1965	2	30	9	N	27	64	1			34
01	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1734	2	24	9	N	22					56
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	2	22	9	N	20					118

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	N	20					43
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2007	2	22	9	N	20					63
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2047	2	24	9	N	22					85
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1944	2	2	9	N	2					59
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					60
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	60	1			-0-
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

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	84	1			23
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1008	2	23	9	N	21					44
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	869	2	15	9	N	14					58
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					93
12	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2482	2	18	9	N	16					109
01	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2149	2	14	9	N	13					122
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2899	2	32	9	N	29	122	1			41
12	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	2944	2	70	9	N	64					105
01	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2794	2	14	9	N	13					118
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

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
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2338	2	20	9	N	18	52	1			60
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	1990	2	29	9	N	26					86
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	N	31					117
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8					119
12	2325	N	1885	-0-	-440	-0-	1879	2	6	9	N	5	104	1			20
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					37
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2187	2	30	9	N	27					159
12	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2191	2	9	9	N	8					167
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	N	11					178
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	1507	-0-	-1343	-0-	1496	2	11	9	N	10					74
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1835	2	59	9	N	54					128
01	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1919	2	3	9	N	3					131
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					75
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2042	2	9	9	N	8					83
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					102
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	1388	-0-	-232	-0-	1377	2	11	9	N	10					115

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	2662	2	13	9	N	12	107	1			33
12	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2573	2	15	9	N	14					47
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2616	2	14	9	N	13					60
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	N	17	60	1			22
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	N	13					35
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2046	2	10	9	N	9					44
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

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
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	2	20	9	N	18	79	1			52
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	N	26					78
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2274	2	18	9	N	16					94
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	N	6	72	1			19
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1339	2	8	9	N	7					26
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1218	2	14	9	N	13					39
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

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1538	2	17	9	N	15	86	1			36
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1697	2	78	9	N	71					107
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1719	2	69	9	N	63					170
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1971	2	23	9	N	21					153
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1925	2	13	9	N	12					165
01	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1825	2	21	9	N	19					184
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22	118	1			81
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2361	2	23	9	N	21					102
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2245	2	24	9	N	22					124
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					31
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1638	2	48	9	N	44					75
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1789	2	9	9	N	8					128
12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1820	2	35	9	N	32					160
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					160
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

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
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					120
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3	9	N	3	91	1			32
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2005	2	7	9	N	6					38
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4199	2	50	9	N	45					163
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4117	2	7	9	N	6	112	1			57
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	2	9	9	N	8					65
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					56
12	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	1666	2			N	-0-					56
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2257	2	58	9	N	53					109
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1743	-0-	-627	-0-	1722	2	21	9	N	19					123
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	89	1			34
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1641	2	11	9	N	10					44
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					23
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					31
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2500	2	69	9	N	63					94
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2634	2	14	9	N	13	105	1			51
12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2636	2	20	9	N	18					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2497	2	12	9	N	11					80
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	1742	2			N	-0-	49	1			36
12	3007	X	1734	-0-	-1273	-0-	1722	2	12	9	N	11					47
01	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1412	2	12	9	N	11					58
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

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
11	3060	X	3042	-0-	-18	-0-	3003	2	39	9	N	35					90
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3033	2	44	9	N	40	65	1			65
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3014	2	40	9	N	36					101
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1982	2	24	9	N	22					69
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2159	2	43	9	N	39					108
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					130
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	2	20	9	N	18	42	1			19
12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					19
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	1313	2			N	-0-					19
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70					231
12	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1906	2	6	9	N	5	175	1			61
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1937	2	62	9	N	56					117
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

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
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3895	2	83	9	N	75					180
12	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3895	2	67	9	N	61	131	1			110
01	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3815	2	52	9	N	47					157
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

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
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	N	6	159	1			27
12	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2132	2	61	9	N	55					82
01	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					82
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

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
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2726	2	58	9	N	53					165
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2770	2	26	9	N	24					189
01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2729	2	62	9	N	56					245
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

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
11	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	2067	2	40	9	N	36					165
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2056	2	46	9	N	42	132	1			75
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	N	47					122
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

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
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	N	26					100
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1371	2	33	9	N	30					130
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1340	2	30	9	N	27					157
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

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
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2231	2	48	9	N	44					99
12	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2274	2	50	9	N	45					144
01	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2206	2	53	9	N	48					192
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					27
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1116	2	9	9	N	8					35
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1990	2	74	9	N	67					102
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2058	2	25	9	N	23					90
12	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2067	2	22	9	N	20					110
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2096	2	32	9	N	29					139
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2213	2	47	9	N	43					135
12	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2245	2	32	9	N	29					164
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2181	2	53	9	N	48	184	1			28
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	1816	2			N	-0-	125	1			32
12	3503	X	2189	-0-	-1314	-0-	2120	2	69	9	N	63					95
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3998	2	79	9	N	72					167
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	1277	3	11	9	N	10					218
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	N	15					233
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17					250
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	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					128

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
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					42
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					42
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
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

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					133
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					133
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					133
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13					32
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1133	2	8	9	Y	7	27	1			12
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1126	2	6	9	Y	5					17
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

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					209
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	N	20					229
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					241
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	Y	14					52
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	985	2	1	9	Y	1					53
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					53
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	6	1			2
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
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

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
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					54
12	1240	X	681	-0-	-559	-0-	681	2			N	-0-					54
01	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	N	11					65
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					144
12	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2765	2	28	9	N	25	1	8			168
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					171
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

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					173
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1762	2	37	9	N	34	1	8			206
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			N	-0-					206
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2063	2	36	9	Y	33	1	8			60
12	2697	N	2167	-0-	-530	-0-	2163	2	4	9	Y	4					64
01	2759	N	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			Y	-0-					64
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	Y	3					79
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2688	2	18	9	Y	16	54	1			41
01	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2149	2	1	9	Y	1					42
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

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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					9
12	620	N	412	-0-	-208	-0-	408	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	8	1			3
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1309	-0-	-431	-0-	1290	2	19	9	Y	17					34
12	1736	X	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	13	1			30
01	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	1039	2	20	9	Y	18	15	1			33
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3738	-0-	-612	-0-	3721	2	17	9	Y	15	60	1			18
12	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	3564	2	66	9	Y	60					78
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3562	2	46	9	Y	42	60	1			60
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					30
12	1333	N	388	-0-	-945	-0-	384	2	4	9	Y	4	8	1			26
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	341	2	7	9	Y	6	8	1			24
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3941	-0-	941	2988	3937	2	4	9	Y	4	1	8			64
12	5408	X	2420	-0-	-2988	-0-	2405	2	15	9	Y	14	46	1			32
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	Y	1					33
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	1271	2	22	9	Y	20					60
12	2356	X	1474	-0-	-882	-0-	1472	2	2	9	Y	2					62
01	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	2			Y	-0-					62
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	2513	2	11	9	Y	10	41	1			11
12	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2657	2	48	9	Y	44					55
01	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2475	2	32	9	Y	29	42	1			42
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					37
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1	2	1			36
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			36
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	Y	14					49
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	Y	1					50
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					50
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1632	2	19	9	Y	17					72
12	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1458	2	10	9	Y	9	34	1			47
01	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	1465	2	7	9	Y	6					53
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2932	2	3	9	Y	3					110
12	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3006	2	20	9	Y	18	58	1	1	8	69
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2912	2	2	9	Y	2					71
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

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
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	Y	22					34
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	2	21	9	Y	19	27	1			26
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1819	2	34	9	Y	31	26	1			31
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

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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					16
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	918	2	9	9	Y	8	17	1			7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	18	1			6
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

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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					47
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	34	1			29
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	Y	41	48	1			22
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

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
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3361	2	46	9	Y	42					57
12	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3545	2	42	9	Y	38	52	1			43
01	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3656	2	65	9	Y	59	51	1			51
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1					45
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1540	2	10	9	Y	9	29	1			25
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	Y	1					26
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

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
11	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-					55
12	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1854	2	17	9	Y	15	32	1			38
01	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1762	2	33	9	Y	30	37	1			31
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	4569	2	23	9	Y	21	77	1			21
12	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4689	2	87	9	Y	79					100
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4853	2	62	9	Y	56	81	1			75
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3758	2	45	9	Y	41	1	8			157
12	3782	X	3014	-0-	-768	-0-	2992	2	22	9	Y	20	70	1	1	8	106
01	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	3293	2	19	9	Y	17	1	8			122
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2571	2	31	9	Y	28					123
12	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	2543	2	18	9	Y	16	59	1			80
01	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2809	2	15	9	Y	14					94
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

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4114	-0-	-1856	-0-	4113	2	1	9	Y	1	1	8			119
12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5154	2	48	9	Y	44	90	1			73
01	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	3368	2	65	9	Y	59	72	1			60
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6755	2	92	9	Y	84	1	8			172
12	7533	X	6867	-0-	-666	-0-	6793	2	74	9	Y	67	98	1	1	8	140
01	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	6720	2	122	9	Y	111	94	1	1	8	156
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

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
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			N	-0-					28
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	N	43					71
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					71
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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1527	2	31	9	Y	28					144
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	2	35	9	Y	32	153	1			23
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1306	2	97	9	Y	88					111
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

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					12
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					12
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1407	2	37	9	Y	34					126
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1222	2	56	9	Y	51					177
01	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	1180	2	2	9	Y	2	166	1			13
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

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	66	1	2197	2	N	3					23
							3	9									
12	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	65	1	2173	2	N	-0-					23
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	66	1	2192	2	N	59					82
							65	9									
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									

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
11	1230	N	999	-0-	-231	-0-	999	2			Y	-0-					82
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	895	2	33	9	Y	30	86	1			26
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	N	11					54
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1010	2	23	9	N	21					75
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75
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

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
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			165
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					165
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1381	2	57	9	N	52	157	1			60
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

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
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	36	1	2436	2	Y	21	1	8			28
							23	9									
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	36	1	2435	2	Y	22					50
							24	9									
01	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36	1	2392	2	Y	1					51
							1	9									
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

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
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1120	2	22	9	Y	20	1	8			34
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	Y	43					77
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1106	2	25	9	Y	23					100
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

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
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45					155
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1724	2	22	9	N	20	160	1			15
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1490	2	25	9	N	23					38
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

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
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	N	24					32
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					32
01	1023	N	641	-0-	-382	-0-	639	2	2	9	N	2					34
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

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	27	1	8			124
							30	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	4	1	8			127
							4	9									
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	39	157	1			9
							43	9									
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									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1218	2	48	9	N	44	167	1			12
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1245	2	25	9	N	23					35
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1241	2	4	9	N	4					39
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	45	1			7
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	Y	8					15
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	461	2	12	9	Y	11					26
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

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2415	2	44	9	N	40					194
12	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1846	2	19	9	N	17	182	1	1	8	28
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2866	2	69	9	N	63					91
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	42	1	1410	2	N	-0-					126
12	1395	N	826	-0-	-569	-0-	24	1	802	2	N	-0-					126
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1347	2	N	5					131
							6	9									
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	37	1	2498	2	Y	5					19
							6	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	28	1	1862	2	Y	5					24
							6	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	Y	-0-					24
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	62	1	4231	2	Y	-0-					30
12	4681	X	3793	-0-	-888	-0-	56	1	3736	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	58	1	3908	2	Y	2					32
							2	9									
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									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

11	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1253	2	28	9	N	25					95
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					95
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			95
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3650	2	97	9	N	88	1	8			117
12	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					117
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3280	2	90	9	N	82	174	1			25
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-					92
12	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					92
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1585	2	4	9	N	4					96
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1314	2	23	9	N	21					32
12	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1173	2	10	9	N	9					41
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1322	2	31	9	N	28					69
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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1882	2	57	9	N	52	1	8			117
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	2	47	9	N	43	1	8			159
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	2	15	9	N	14	151	1			22
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

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					4
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					4
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					70
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					70
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					70
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3356	2	80	9	Y	73					158
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3484	2	43	9	Y	39	182	1			15
01	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	2			Y	-0-					15
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2			N	-0-					173
12	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3304	2	100	9	N	91	182	1			82
01	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3500	2	52	9	N	47	1	8			128
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2556	2	26	9	N	24	189	1			32
12	2666	N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2			N	-0-					32
01	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2172	2	56	9	N	51					83
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					15
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2128	2	132	9	Y	120	1	8			134
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	154	1			15
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
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-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	N	29	1	8			76
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2313	2	18	9	N	16					92
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2368	2	51	9	N	46					138
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

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					23
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					23
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	2	N	-0-					23
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					147
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	479	2	15	9	N	14					161
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	144	1			19
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

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2271	2	48	9	N	44					88
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2260	2	117	9	N	106	160	1			34
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					34
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					173
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	2			N	-0-					173
01	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1848	2	21	9	N	19					192
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2444	-0-	-76	-0-	71	1	2365	2	N	7					50
							8	9									
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	68	1	2273	2	N	-0-					50
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	74	1	2456	2	N	27					77
							30	9									
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									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					123
12	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2438	2	56	9	N	51	156	1			18
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					18
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					80
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					80
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					80
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	N	11					63
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	2	21	9	N	19					82
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	59	1	1952	2	N	7					97
							8	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	11					108
							12	9									
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	58	1	1933	2	N	25					133
							28	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2683	2	54	9	N	49					189
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2521	2	56	9	N	51	193	1			47
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2618	2	34	9	N	31					78
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

11	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	1870	2	13	9	N	12	183	1			16
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					16
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2034	2	103	9	N	94					110
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					13
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					13
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					13
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

11	3240	X	1674	-0-	-1566	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
12	2852	X	1653	-0-	-1199	-0-	1651	2	2	9	Y	2	8	1			1
01	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	1671	2	4	9	Y	4					5
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2144	2			Y	-0-					2
12	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2142	2	15	9	Y	14					16
01	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	2126	2	6	9	Y	5	19	1			2
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1434	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
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-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					160
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1681	2	3	9	N	3					163
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1708	2	34	9	N	31	167	1			27
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	1587	2			Y	-0-					13
12	2015	N	1452	-0-	-563	-0-	1452	2			Y	-0-					13
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			Y	-0-					13
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

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
11	2640	X	1854	-0-	-786	-0-	26	1	1798	2	Y	27					97
							30	9									
12	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	27	1	1796	2	Y	23					120
							25	9									
01	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	24	1	1637	2	Y	-0-					120
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1239	2	N	25					145
							28	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1530	2	N	68	179	1	1	8	33
							75	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					33
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1589	2	58	9	N	53	191	1	1	8	23
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
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

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
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					3
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	998	2	15	9	Y	14					30
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15					45
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
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

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	24	1	1627	2	Y	25					46
							28	9									
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	24	1	1607	2	Y	28					74
							31	9									
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	24	1	1598	2	Y	-0-					74
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			Y	-0-					23
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1754	2	121	9	Y	110	104	1			29
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					29
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					3
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					3
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

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					105
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1489	2	32	9	Y	29					106
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	2	12	9	Y	11	103	1			14
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1523	2	18	9	Y	16					30
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1555	2	22	9	Y	20					91
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1362	2	9	9	Y	8	88	1			11
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14					25
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					13
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44					57
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					72
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4	94	1			8
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	Y	15					23
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	1	8			48
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

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
11	945	N	945	-0-		-0-	-0-	13	1	877	2	Y	50					61
								55	9									
12	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	16	1	1054	2	Y	24					85
								26	9									
01	848	N	848	-0-		-0-	-0-	12	1	807	2	Y	26	81	1			30
								29	9									
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									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

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
11	5850	X	5804	-0-		-46	-0-	84	1	5720	2	Y	-0-					60
12	6944	X	6149	-0-		-795	-0-	90	1	6059	2	Y	-0-					60
01	6944	X	5377	-0-		-1567	-0-	79	1	5294	2	Y	4					64
								4	9									
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

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
11	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	4737	2	134	9	N	122	179	1			18
12	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			18
01	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	4572	2	149	9	N	135					153
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

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
11	8340	X	7791	-0-		-549	-0-	223	1	7428	2	N	127					144
								140	9									
12	8494	X	7891	-0-		-603	-0-	226	1	7526	2	N	126	182	1	1	8	87
								139	9									
01	8339	X	7820	-0-		-519	-0-	223	1	7450	2	N	134	178	1			43
								147	9									
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									

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

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
11	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-	2586	2	77	9	N	70	188	1			67
12	2485		2485	-0-		-0-	-0-	2400	2	85	9	N	77					144
01	2480		2408	-0-		-72	-0-	2329	2	79	9	N	72					216
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

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913		2913	-0-	-0-	7692	2844	2	69	9	N	63					160
12	3193		2511	-0-	-682	7010	2442	2	69	9	N	63					223
01	3193		2688	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	15570	X	14172	-0-	-1398	-0-	13962	2	210	9	N	191	356	1			134
12	16089	X	14075	-0-	-2014	-0-	13750	2	325	9	N	295	180	1			249
01	16089	X	14494	-0-	-1595	-0-	14152	2	342	9	N	311	365	1			195
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

11	4170	X	1416	-0-	-2754	-0-	181	1	1235	2	N	-0-					19
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	2	N	-0-					19
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	2	N	124					143
							136	9									
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
							57	9									
03	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	600	1	4093	2	N	-0-					17
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	103 21	1 9	702	2	N	19					112
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					112
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					112
02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112
03	868	X	223	-0-	-645	-0-	29	1	194	2	N	-0-					112
04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					80
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					80
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					80
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1632	2	157	9	N	143	181	1			70
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1105	2	134	9	N	122	124	1			68
01	2201	N	1412	-0-	-789	-0-	1248	2	164	9	N	149	144	1			73
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	2	4	9	N	4					116
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	N	2					118
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1044	2	23	9	N	21					139
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

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2287	2	33	9	N	30					72
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42					114
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1674	2	32	9	N	29					143
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

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
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					23
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
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

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1356	2	28	9	N	25					88
12	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1537	2	28	9	N	25					113
01	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	1072	2	28	9	N	25					138
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

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - 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
11	1422		1422	-0-	-0-	-0-	1332	3	90	9	N	82					262
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	3	42	9	N	38	188	1			112
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	N	16					128
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					27
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					27
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					35
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
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	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					45
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					45
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					89
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					89
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					89
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					89
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-					20
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					20
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

11	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	S	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	1536	S	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					43
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					37
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					37
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					37
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	63	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

11	2490 X	1856	-0-	-634	-0-	437	1	1419	2	N	-0-					135
12	2573 X	1531	-0-	-1042	-0-	301	1	1230	2	N	-0-					135
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					135
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					68
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	N	-0-					68
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					68
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

11	450	N	46	-0-	-404	-0-	11	1	35	2	N	-0-					71
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	N	-0-					71
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					71
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					23
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					23
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					23
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

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

11	2400	X	1908	-0-	-492	-0-	117	1	1686	2	N	95					151
							105	9									
12	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					151
01	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	138	1	1904	2	N	1					152
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					152

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

11	2640	X	2615	-0-	-25	-0-	170	1	2445	2	N	-0-					58
12	2728	X	1948	-0-	-780	-0-	136	1	1812	2	N	-0-					58
01	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	169	1	2328	2	N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-2610	-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

11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	225	1	3241	2	Y	1					36
							1	9									
12	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	282	1	3758	2	Y	-0-					36
01	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	268	1	3666	2	Y	9	36	1			9
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	N	3					58
							3	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	2					60
							2	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	3					63
							3	9									
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					127

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9279	-0-	-261	-0-	603	1	8670	2	Y	5					141
							6	9									
12	9858	X	9621	-0-	-237	-0-	684	1	8937	2	Y	-0-					141
01	9703	X	8879	-0-	-824	-0-	593	1	8247	2	Y	35	140	1			36
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					44

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	34	1	492	2	N	-0-					40
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	N	-0-					40
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					40

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	198					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					27
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - 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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	111	1	1489	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	1136	-0-	-1809	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4193	X	1026	-0-	-3167	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	67	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	71	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	723	-0-	-455	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	476	-0-	-857	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	651	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

11	1020	N	647	-0-	-373	-0-	42	1	605	2	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	54	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	656	-0-	-429	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

11	1740	N	1013	-0-	-727	-0-	66	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	72	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1193	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

11	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	427	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	465	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6170	-0-	-898	-0-	457	1	5713	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

11	1110	N	533	-0-	-577	-0-	35	1	498	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	386	-0-	-761	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	153	1	1909	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DIXON, JOHN M.				WELL #: 3	RRCID -> 147445						COMPL. DATE 03/22/1994					TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
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-
	WHITMAN-DECKER				WELL #: 2	RRCID -> 147905						COMPL. DATE 12/14/1993					TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387
11	1560	N	438	-0-	-1122	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	272	-0-	-1061	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
01	744	N	203	-0-	-541	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
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-
	TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				WELL #: 2-T	RRCID -> 151905						COMPL. DATE 09/01/1994					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
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-
	DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-T	RRCID -> 151999						COMPL. DATE 09/27/1994					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PARKER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 155612						COMPL. DATE 07/20/1995					TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
	TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 155892						COMPL. DATE 07/10/1995					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466
11	1200	N	247	-0-	-953	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3979	-0-	-581	-0-	260	1	3719	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	264	1	3545	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	2625	-0-	-1901	-0-	195	1	2430	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	175	1	2509	2	N	-0-			-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	N	-0-			-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	X	92	-0-	-838	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
12	713	X	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	105	1	1412	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	125	1	1563	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	39	1	554	2	N	-0-			-0-
12	744	N	464	-0-	-280	-0-	32	1	432	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	69	1	991	2	N	-0-			-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	206	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	49	1	655	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	1903	-0-	-1724	-0-	141	1	1762	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	75	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	60	1	748	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	273	1	3902	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	253	1	3398	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	278	1	3476	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

11	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	70	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	76	1	1027	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	773	-0-	-498	-0-	57	1	716	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	318	1	4550	2	N	-0-			-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	384	1	4798	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

11	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	190	1	2721	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	213	1	2867	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	190	1	2379	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	197	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	211	1	2831	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	214	1	2676	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	262	1	3525	2	N	-0-					-0-
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	325	1	4057	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8052	-0-	-78	-0-	526	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7722	-0-	-958	-0-	535	1	7187	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	587	1	7332	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4377	X	3449	-0-	-928	-0-	225	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1051	-0-	-1708	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	92	-0-	-2667	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	133	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15					178
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	404	2	33	9	N	30	180	1	1	8	27
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	363	2	11	9	N	10					37
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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

11	180	N	11	-0-	-169	-0-	5	2	6	9	N	5					161
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	542	2	36	9	N	33					64
12	651	N	300	-0-	-351	-0-	270	2	30	9	N	27					91
01	713	N	261	-0-	-452	-0-	216	2	45	9	N	41					132
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	1	41	9	N	37					78

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					139
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	2	50	9	N	45	168	1			16
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	50	9	N	45					61
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6129	2	52	9	N	47					234
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5601	2	46	9	N	42	170	1			106
01	6014	X	5748	-0-	-266	-0-	5704	2	44	9	N	40					146
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

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
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	81	2	44	9	N	40					164
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25					189
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					222
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

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
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	10	2	3	9	N	3					95
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	429	2	66	9	N	60					155
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
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

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					84
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					84
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	161	1	94	2	N	-0-					84
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

11	26490	X	25583	-0-	-907 B	-0-	1293	1	24290	2	Y	-0-					-0-
12	27373	X	25362	-0-	-2011 B	-0-	1185	1	24177	2	Y	-0-					-0-
01	27125	X	25761	-0-	-1364 B	-0-	1162	1	24599	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

11	2160	X	692	-0-	-1468	B	-0-	689	2	3	9	N	3					150
12	2336	X	2336	-0-	-0-	B	-0-	2328	2	8	9	N	7					157
01	1519	X	969	-0-	-550	B	-0-	969	2			N	-0-					157
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

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

11	1500	N	1265	-0-	-235	B	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1767	N	1116	-0-	-651	B	-0-	941	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

11	1440	X	1198	-0-	-242	B	-0-	1198	2			N	-0-					2
12	1488	X	1310	-0-	-178	B	-0-	1310	2			N	-0-					2
01	1240	X	1083	-0-	-157	B	-0-	1083	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

11	2010	X	1089	-0-	-921	B	-1276	1075	2	14	9	N	13					218
12	2666	X	2400	-0-	-266	B	-1276	2400	2			N	-0-					218
01	2015	N	1038	-0-	-977	B	-1276	1019	2	19	9	N	17					235
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	NO RPT	-0-	-2580	B	-1276					N	NO RPT					64

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

11	2190	N	2127	-0-	-63	B	-0-	2084	2	43	9	Y	39	72	1			9
12	1984	N	1860	-0-	-124	B	-0-	1856	2	4	9	Y	4					13
01	2294	N	1992	-0-	-302	B	-0-	1981	2	11	9	Y	10	17	1			6
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1372	-0-	-188 B	-0-	1371	2	1	9	N	1					25
12	1550	N	1364	-0-	-186 B	-0-	1329	2	35	9	N	32	43	1			14
01	1736	N	1096	-0-	-640 B	-0-	1082	2	14	9	N	13	27	1			-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1792	-0-	-38 B	-0-	1775	2	17	9	Y	15	20	1			7
12	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1817	2	8	9	Y	7					14
01	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1830	2	11	9	Y	10	17	1			7
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	641	2	23	9	N	21					137
12	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1115	2	22	9	N	20					157
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1197	2	37	9	N	34	166	1			25
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

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	819	2	12	9	Y	11					21
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	762	2	9	9	Y	8					29
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	Y	1					30
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	849	2	2	9	Y	2					32
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	944	2	56	9	Y	51					83
01	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	682	2	30	9	Y	27	101	1			9
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2966	-0-	-94 B	-0-	2910	2	56	9	Y	51	103	1			8
12	3162	X	2845	-0-	-317 B	-0-	2809	2	36	9	Y	33					41
01	3131	X	2861	-0-	-270 B	-0-	2846	2	15	9	Y	14	50	1			5
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

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	315	2	4	9	N	4					64
12	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	234	2	3	9	N	3					67
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	145	2	1	9	N	1					68
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	735	-0-	-225 B	-0-	735	2			N	-0-					85
12	1116	N	650	-0-	-466 B	-0-	650	2			N	-0-					85
01	837	N	624	-0-	-213 B	-0-	624	2			N	-0-					85
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	20	9	N	18					198
12	1550	N	1289	-0-	-261	B	-0-	1287	2	2	9	N	2					200
01	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1293	2	8	9	N	7					207
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	13	9	N	12	2	8			208
12	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	47	9	N	43	185	1	1	8	65
01	1922	N	1644	-0-	-278	B	-0-	1630	2	14	9	N	13					78
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	804	-0-	-1266	B	-0-	798	2	6	9	N	5					148
12	2139	X	1494	-0-	-645	B	-0-	1461	2	33	9	N	30					178
01	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-	2272	2	3	9	N	3	1	8			180
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	X	1700	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	39	9	N	35					183
12	2108	X	1686	-0-	-422	B	-0-	1658	2	28	9	N	25					208
01	2108	X	1344	-0-	-764	B	-0-	1341	2	3	9	N	3					211
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1260	-0-	-630	B	-0-	1260	2			N	-0-					155
12	1953	X	1406	-0-	-547	B	-0-	1406	2			N	-0-					155
01	1496	X	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					155
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			143
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1373	-0-	-217	B	-0-	1340	2	33	9	N	30					215
12	2000	X	2000	-0-	-0-	B	-0-	1977	2	23	9	N	21	1	8			235
01	1860	X	1639	-0-	-221	B	-0-	1605	2	34	9	N	31	191	1			75
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					28
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

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1133	-0-	-217 B	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2257	-0-	-833 B	-0-	108	1	2140	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	2945	X	2631	-0-	-314 B	-0-	95	1	2524	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	2945	X	2732	-0-	-213 B	-0-	94	1	2625	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
02	2604	X	2307	-0-	-297 B	-0-	74	1	2221	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	2883	X	2621	-0-	-262 B	-0-	89	1	2518	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
04	2640	X	2541	-0-	-99 B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1			3
							9	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	457	-0-	-353 B	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	528	-0-	-247 B	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	544	-0-	-200 B	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1851	-0-	-879 B	-0-	84	1	1671	2	Y	87	89	1			52
							96	9									
12	2821	X	2581	-0-	-240 B	-0-	89	1	2361	2	Y	119	129	1			42
							131	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	122	1	3409	2	Y	118	133	1			27
							130	9									
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2477	-0-	-283 B	-0-	118	1	2339	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
12	2852	X	2695	-0-	-157 B	-0-	97	1	2570	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
01	2852	X	2777	-0-	-75 B	-0-	95	1	2654	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1014	-0-	-96	B	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1153	-0-	-149	B	-0-	40	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

11	5460	X	4161	-0-	-1299	B	-0-	199	1	3954	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
12	5642	X	4947	-0-	-695	B	-0-	179	1	4758	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
01	5549	X	5385	-0-	-164	B	-0-	185	1	5189	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
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									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

11	8845	X	8845	-0-	-0-	B	-0-	423	1	8416	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	10430	X	10430	-0-	-0-	B	-0-	379	1	10042	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0-	B	-0-	384	1	10777	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

11	8820	X	-0-	-0-	-8820	B	-0-					Y	-0-					15
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	B	-0-					Y	-0-					15
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	B	-0-					Y	-0-					15
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-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

11	2737	X	2737	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2579	2	Y	25	23	1			15
								28	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3609	2	Y	34	37	1			12
								37	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3513	2	Y	32	37	1			7
								35	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-		1	B	117	1	2			Y	-0-					-0-
12	117	X	-0-	-0-		-117	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

11	1650	N	1275	-0-		-375	B	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-		-0-	B	-0-	91	1	2542	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

11	6750	X	5175	-0-		-1575	B	-0-	247	1	4917	2	Y	10	10	1			6
									11	9									
12	6975	X	6153	-0-		-822	B	-0-	223	1	5916	2	Y	13	14	1			5
									14	9									
01	6975	X	6598	-0-		-377	B	-0-	227	1	6357	2	Y	13	15	1			3
									14	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

11	3000	X	2173	-0-		-827	B	-0-	103	1	2050	2	Y	18	18	1			11
									20	9									
12	2976	X	2613	-0-		-363	B	-0-	94	1	2493	2	Y	24	26	1			9
									26	9									
01	2976	X	2792	-0-		-184	B	-0-	95	1	2672	2	Y	23	27	1			5
									25	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

11	4020	X	3054	-0-		-966	B	-0-	146	1	2906	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	3937	X	3546	-0-		-391	B	-0-	129	1	3415	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
01	4091	X	4091	-0-		-0-	B	-0-	141	1	3947	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	602	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	580	1	5817	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5211	-0-	-28 B	-0-	694	1	4517	2	N	-0-					-0-
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					15
							3	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3887	-0-	-3103 B	-0-	742	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	5350	-0-	-1873 B	-0-	629	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5505	-0-	-1718 B	-0-	656	1	4849	2	N	-0-					-0-
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					2
							9	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
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-					1

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2959	-0-	-881 B	-0-	140	1	2795	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
12	3813	X	3082	-0-	-731 B	-0-	111	1	2940	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
01	3813	X	3293	-0-	-520 B	-0-	112	1	3150	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
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									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3647	-0-	-703 B	-0-	172	1	3429	2	Y	42	43	1			25
							46	9									
12	4433	X	4407	-0-	-26 B	-0-	158	1	4186	2	Y	57	62	1			20
							63	9									
01	4929	X	4657	-0-	-272 B	-0-	158	1	4436	2	Y	57	64	1			13
							63	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4440	-0-	-1380 B	-0-	585	1	3855	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5270	-0-	-744 B	-0-	494	1	4776	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5380	-0-	-634 B	-0-	536	1	4844	2	N	-0-			-0-
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-			14

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

11	4710	X	4052	-0-	-658 B	-0-	534	1	3518	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3878	-0-	-586 B	-0-	363	1	3515	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3912	-0-	-552 B	-0-	390	1	3522	2	N	-0-			-0-
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			11
							2	9							

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-			-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

11	4950	X	3514	-0-	-1436 B	-0-	168	1	3346	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4144	-0-	-754 B	-0-	151	1	3993	2	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25 B	-0-	165	1	4615	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-	2	1	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-			-0-
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-

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
11	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
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									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

11	630	X	46	-0-	-584	B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	651	X	105	-0-	-546	B	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	X	100	-0-	-55	B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
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					1
								1	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

11	210	X	14	-0-	-196	B	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

11	2310	X	-0-	-0-	-2310	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2016

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

11	2790	X	1907	-0-	-883	B	-0-	251	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2220	-0-	-663	B	-0-	208	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2700	-0-	-183	B	-0-	269	1	2431	2	N	-0-					-0-
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-					8

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	13602	-0-	-4128 B	-0-	1792	1	11810	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16141	-0-	-971 B	-0-	1512	1	14629	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1701	1	15380	2	N	-0-					-0-
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					38
							1	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
11	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	75	1	493	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
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					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
11	1380	N	1232	-0-	-148 B	-0-	162	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	134	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	670	-0-	-477 B	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
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					3
							1	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
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2100	X	1390	-0-	-710 B	-0-	55	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1598	-0-	-479 B	-0-	46	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1756	-0-	-259 B	-0-	62	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	7740	X	5677	-0-	-2063 B	-0-	272	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	7874	X	6654	-0-	-1220 B	-0-	242	1	6410	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	7347	X	7231	-0-	-116 B	-0-	249	1	6981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6636	X	6420	-0-	-216 B	-0-	206	1	6212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	7068	X	7005	-0-	-63 B	-0-	239	1	6763	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	6990	X	6557	-0-	-433 B	-0-	240	1	6315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

11	2820	X	1570	-0-	-1250	B	-0-	1570	2			N	-0-					70
12	2542	X	1052	-0-	-1490	B	-0-	1052	2			N	-0-					70
01	1798	X	1091	-0-	-707	B	-0-	1091	2			N	-0-					70
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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

11	6512	X	6512	-0-	-0-	B	-0-	447	1	6065	2	N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-	471	1	4909	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

11	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	40	1	550	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	50	1	523	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

11	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					60
12	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					60
01	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					60
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
01	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					12
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					12
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					12
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					12
*03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1776	2	66	9	Y	60	164	1			56
12	1891	X	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			Y	-0-					56
01	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	1939	2	114	9	Y	104					160
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12					67
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	871	2	11	9	N	10					77
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	802	2	55	9	N	50					127
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

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40					83
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					83
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					90
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					102
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					102
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	926	2	17	9	N	15					117
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	172	2	185	9	N	168	168	1			63
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					63
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					63
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
12	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			N	-0-					40
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					40
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7					97
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					102
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					105
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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					185
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1105	2	30	9	Y	27					212
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	979	2	69	9	Y	63	183	1			92
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	542	2	24	9	N	22					65
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	610	2	14	9	N	13					78
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	633	2	44	9	N	40					118
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

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					48
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					48
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
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

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

11	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	1846	2	24	9	N	22					105
12	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2401	2	44	9	N	40					145
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2151	2	125	9	N	114	174	1			85
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
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

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	971	2	22	9	N	20					168
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	988	2	68	9	N	62	173	1			57
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					57
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

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					70
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					70
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					70
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	3309	2	42	9	N	38					193
12	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2898	2	63	9	N	57	178	1			72
01	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2580	2	80	9	N	73					145
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47	179	1			20
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	2	37	9	N	34					54
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	551	2	40	9	N	36					90
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
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

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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					97
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					97
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					97
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18					123
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2802	2	21	9	Y	19					142
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	Y	23					165
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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	863	2	57	9	Y	52	178	1			84
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	837	2	32	9	Y	29	1	1			112
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	2	39	9	Y	35					147
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	Y	12					82
12	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1149	2	9	9	Y	8					90
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5					95
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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	641	1	1264	2	N	2	2	1			25
							2	9									
12	1891	X	1064	-0-	-827	-0-	339	1	723	2	N	2	2	1			25
							2	9									
01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			25
							2	9									
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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	10	14	1			3
							11	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	6341	-0-	6341	21571	547 19	1 9	5775	2	Y	17	18	1			10
12	SWR	10	7463	-0-	7463	29034	483 25	1 9	6955	2	Y	23	25	1			8
01	SWR	10	6839	-0-	6839	35873	476 24	1 9	6339	2	Y	22	25	1			5
02	SWR	10	6566	-0-	6566	42439	455 23	1 9	6088	2	Y	21	23	1			3
03	SWR	10	7346	-0-	7346	49785	485 31	1 9	6830	2	Y	28	19	1			12
04	SWR	10	6649	-0-	6649	56434	469 18	1 9	6162	2	Y	16	23	1			5

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	55	41	1			33
							61	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	63	74	1			22
							69	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	72	78	1			16
							79	9									
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									

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		57	-0-	57	131	2	1	47	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

11	1590	N	1154	-0-	-436	-0-	244	1	904	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1159	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1173	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	14	1	280	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	339	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
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									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					193
12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					193
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					193
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					163
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					163
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	820	2	3	9	N	3					80
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	763	2	90	9	N	82	140	1			22
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1005	2	155	9	N	141	154	1			9
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	X	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					20
12	620	X	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					20
01	620	X	124	-0-	-496	-0-	122	2	2	9	N	2					22
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4574	2	58	9	N	53	174	1			94
12	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4675	2	58	9	N	53					147
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4759	2	52	9	N	47					194
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

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

11	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	878	1	1764	2	N	-0-						-0-
12	3844 X	2797	-0-	-1047	-0-	897	1	1900	2	N	-0-						-0-
01	3844 X	198	-0-	-3646	-0-	120	1	78	2	N	-0-						-0-
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						8
						4	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

11	6060 X	4232	-0-	-1828	-0-	203	1	3840	2	N	172	176	1				134
						189	9										
12	6262 X	4152	-0-	-2110	-0-	186	1	3871	2	N	86						220
						95	9										
01	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	4014	2	N	121	175	1				166
						133	9										
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	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	239	175	1	25	5		297
						263	9										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2866	-0-	-1424	-0-	2792	2	74	9	N	67	9	8			104
12	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	2760	2	103	9	N	94	16	8			182
01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	2959	2	52	9	N	47	14	8			215
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

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
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1836	2	18	9	N	16	14	8			171
12	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2160	2	11	9	N	10	10	8			171
01	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2079	2	12	9	N	11	6	8			176
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2460	2	30	9	N	27	9	8			68
12	2914	X	2106	-0-	-808	-0-	2103	2	3	9	N	3	2	8			69
01	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2321	2	33	9	N	30	11	8			88
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	576	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	432	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	468	1	2274	2	N	-0-					-0-
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					7
							1	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	36	-0-	-264	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	279	X	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
01	372	X	232	-0-	-140	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
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									

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1315	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1047	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1206	1	740	2	N	-0-					-0-
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-					4

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
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-					1

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1384	1	9120	2	N	-0-					-0-
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1217	1	11777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	1356	1	1957	2	N	-0-					-0-
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-					8

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
11	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	52	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					-0-
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
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-					1

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	607	-0-	-1973	-0-	129	1	478	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	661	-0-	-1881	-0-	104	1	557	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	681	-0-	-1582	-0-	115	1	566	2	N	-0-					-0-
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					6
							4	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

11	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	622	1	845	2	N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	641	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	708	1	2095	2	N	-0-					-0-
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-					6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
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					5
							2	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

11	1290	X	841	-0-	-449	-0-	111	1	730	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	982	-0-	-196	-0-	92	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	104	1	936	2	N	-0-					-0-
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					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

11	360	X	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					100
12	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			100
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					100
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

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

11	210	X	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2552	-0-	-928	-0-	128	1	2421	2	N	3					83
							3	9									
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2421	2	N	16					99
							18	9									
01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	148	1	2431	2	N	21					120
							23	9									
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									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	796	-0-	-224	-0-	72	1	724	2	N	-0-					57
12	837	X	796	-0-	-41	-0-	72	1	724	2	N	-0-					57
01	837	X	821	-0-	-16	-0-	49	1	772	2	N	-0-					57
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	539	-0-	-211	-0-	33	1	506	2	N	-0-					58
12	713	X	539	-0-	-174	-0-	33	1	506	2	N	-0-					58
01	713	X	535	-0-	-178	-0-	15	1	520	2	N	-0-					58
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									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4251	-0-	-879	-0-	281	1	3891	2	N	72	184	1			100
							79	9									
12	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	281	1	3891	2	N	70					170
							77	9									
01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	168	1	3701	2	N	85	181	1	1	8	73
							94	9									
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									

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
11	4470	X	3479	-0-	-991	-0-	324	1	3143	2	N	11					128
							12	9									
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	324	1	3143	2	N	24					152
							26	9									
01	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	213	1	3141	2	N	21	1	8			172
							23	9									
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	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

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	840	X	703	-0-	-137	-0-	689	3	14	9	N	13					72
12	1116	X	786	-0-	-330	-0-	771	3	15	9	N	14					86
01	1116	X	865	-0-	-251	-0-	840	3	25	9	N	23					109
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

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

11	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2462	3	41	9	N	37					222
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2717	3	19	9	N	17	187	1			52
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					55
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

11	5340	X	4175	-0-	-1165	-0-	4139	3	36	9	N	33					248
12	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	4425	3	69	9	N	63	191	1			120
01	5518	X	4076	-0-	-1442	-0-	4024	3	52	9	N	47					167
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

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3059	3	33	9	N	30					242
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2726	3	45	9	N	41	190	1			93
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3419	3	72	9	N	65					158
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

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

11	15090	X	4708	-0-	-10382	-0-	4645	3	63	9	N	57					325
12	10230	X	3789	-0-	-6441	-0-	3738	3	51	9	N	46	189	1			182
01	9424	X	3140	-0-	-6284	-0-	3107	3	33	9	N	30					212
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

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2810	-0-	2810	2810	2758	3	52	9	N	47					47	
02	14B2 EXT	14625	-0-	14625	17435	14614	3	11	9	N	10					57	
03	14B2 EXT	11602	-0-	11602	29037	11218	3	384	9	N	349	184	1			222	
04	14B2 EXT	7787	-0-	7787	36824	7586	3	201	9	N	183	365	1			40	

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
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					54
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					54
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					54
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

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					53
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
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

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					132
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					134
01	1302	N	510	-0-	-792	-0-	432	2	78	9	N	71					205
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

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	1311	2			N	-0-					25
12	2263	X	1950	-0-	-313	-0-	1882	2	68	9	N	62					87
01	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
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

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	1132	-0-	-1224	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6887	2	9	9	N	8	8	8			83
12	7688	X	6471	-0-	-1217	-0-	6467	2	4	9	N	4	4	8			83
01	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6795	2	8	9	N	7	7	8			83
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					37
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					37
01	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					37
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2190	X	1928	-0-	-262	-0-	1922	2	6	9	N	5	5	8			68
12	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2074	2	4	9	N	4	4	8			68
01	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			68
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

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	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

11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	N	2	1	1			1
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					1
01	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	3			N	-0-					1
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	3	1	9	N	1					1
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					1
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-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	N	1					1
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					1
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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	3	3	9	N	3	2	1			1
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					1
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

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

11	15473	X	4942	-0-	-10531	-0-	4938	3	4	9	N	4	3	1			1
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	N	2	2	1			1
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	3	1	9	N	1	1	1			1
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

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67	92	1			44
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1105	2	78	9	Y	71	84	1			31
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	Y	24					55
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

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	710	-0-	-1330	-0-	636	2	74	9	Y	67	92	1			158
12	2108	#	738	-0-	-1370	-0-	660	2	78	9	Y	71	84	1			145
01	1953	#	615	-0-	-1338	-0-	571	2	44	9	Y	40					185
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
11	2220	X	1362	-0-	-858	-0-	1362	2			N	-0-					242
12	2170	X	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2			N	-0-					242
01	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1468	2	25	9	N	23	178	1			87
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

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	N	-0-					29
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	N	-0-					29
01	279	#	240	-0-	-39	-0-	32	1	208	3	N	-0-					29
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

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					86
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
01	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	641	-0-	-529	-0-	641	3			N	-0-					34
12	1209	X	709	-0-	-500	-0-	709	3			N	-0-					34
01	1209	X	465	-0-	-744	-0-	465	3			N	-0-					34
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

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
11	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1525	3	2	9	N	2					72
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1174	3	4	9	N	4					76
01	1767	X	930	-0-	-837	-0-	927	3	3	9	N	3					79
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1852	-0-	-458	-0-	1846	3	6	9	N	5					138
12	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	1706	3	22	9	N	20					158
01	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	1582	3	9	9	N	8					166
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - 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

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	25					122
							28	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	65	2	N	30					152
							33	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	72	2	N	27					179
							30	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	23					202
							25	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	30	184	1			48
							33	9									
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	77	2	N	27					75
							30	9									

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
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	580	1	1183	2	N	38	178	1			60
							42	9									
12	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	582	1	826	2	N	30					90
							33	9									
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	427	1	1158	2	N	35					125
							39	9									
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									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					95
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					95
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	N	15					110

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
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	700	-0-	-80	-0-	700	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					23
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					23
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					23
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

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	918	-0-	-432	-0-	905	2	13	9	N	12					84
12	1364	#	924	-0-	-440	-0-	918	2	6	9	N	5					89
01	1302	#	936	-0-	-366	-0-	933	2	3	9	N	3					92
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

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
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					100
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					100
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					100
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					102
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					102
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					102

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	2	N	-0-					22
12	465	#	116	-0-	-349	-0-	6	1	110	2	N	-0-					22
01	620	#	59	-0-	-561	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					24
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					24
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
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

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					622
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
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

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	99	1	106	2	N	-0-					77
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	102	1	104	2	N	-0-					77
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					14
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					4
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					4
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					4
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

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
11	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	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
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	2	N	-0-					40
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					40
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	2	N	-0-					40
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	970	-0-	-50	-0-	942	2	28	9	N	25					194
12	1054	X	987	-0-	-67	-0-	979	2	8	9	N	7					201
01	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1009	2	34	9	N	31	180	1			52
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	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	277	2	22	9	N	20					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
*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

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	90	1	230	2	N	-0-					236
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	93	1	221	2	N	-0-					236
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	2	N	-0-					236
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	3174	3		N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3		N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	4140	X	453	-0-	-3687	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
12	4030	X	3295	-0-	-735	B	-0-	3295	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	558	-0-	-3286	B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	7710	X	5990	-0-	-1720	B	-0-	5990	3		N	-0-					-0-
12	7967	X	5372	-0-	-2595	B	-0-	5372	3		N	-0-					-0-
01	7254	X	5913	-0-	-1341	B	-0-	5913	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					75
12	1147	N	752	-0-	-395	-0-	752	2			N	-0-					75
*01	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					75
*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

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1134	-0-	-1766	3195	1134	2			Y	-0-					97
12	3100	N	870	-0-	-2230	965	870	2			Y	-0-					97
*01	1835	X	870	-0-	-965	-0-	870	2			Y	-0-					97
*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

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	670	-0-	-2230	701	670	2			Y	-0-					75
12	1215	N	514	-0-	-701	-0-	514	2			Y	-0-					75
*01	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					75
*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

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					65
12	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					65
*01	1302	N	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					65
*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

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
11	2900	N	721	-0-	-2179	978	721	2			Y	-0-					75
12	1532	N	554	-0-	-978	-0-	554	2			Y	-0-					75
*01	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					75
*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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-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
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					82
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2619	3	10	9	N	9					91
01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1372	3	3	9	N	3					94
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

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
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1369	2	40	9	N	36					193
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1455	2	85	9	N	77					270
01	1829	N	385	-0-	-1444	-0-	385	2			N	-0-					270
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

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
11	16710	X	14042	-0-	-2668	-0-	13687	2	355	9	N	323	190	1			205
12	16554	X	12998	-0-	-3556	-0-	12678	2	320	9	N	291	380	1			116
01	16461	X	13138	-0-	-3323	-0-	12839	2	299	9	N	272	188	1			200
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					150
12	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	1026	2	2	9	N	2					152
01	1271	X	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					152
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	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					152

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	501	-0-	-579	-0-	500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	X	820	-0-	-296	-0-	819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	1351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38

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

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	2	Y	20					25
							22	9									
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	70	1	1269	2	Y	7	25	1			7
							8	9									
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	79	1	1329	2	Y	13					20
							14	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	122	1	2288	2	Y	11					13
							12	9									
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128	1	2166	2	Y	3					6
							3	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2940	X	2325	-0-		-615	-0-	117	1	2187	2	Y	19					24
								21	9									
12	3038	X	2247	-0-		-791	-0-	117	1	2120	2	Y	9	24	1			9
								10	9									
01	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	16					25
								18	9									
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									

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
11	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	98	1	1837	2	Y	55					69
								61	9									
12	2046	N	1960	-0-		-86	-0-	101	1	1834	2	Y	23	70	1			22
								25	9									
01	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	35					57
								39	9									
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									

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
11	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	177	1	3323	2	Y	15	74	1			12
								17	9									
12	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	185	1	3348	2	Y	1					13
								1	9									
01	3534	X	3468	-0-		-66	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					13
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	134	1	2523	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2623	-0-		-198	-0-	137	1	2486	2	Y	-0-					4
01	2790	N	2563	-0-		-227	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					4
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	161	1	3020	2	Y	3					7
							3	9									
12	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	156	1	2821	2	Y	5					12
							6	9									
01	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	158	1	2674	2	Y	3					15
							3	9									
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									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					156
12	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	74	1	1349	2	N	-0-					156
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					156
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	132	1	2475	2	Y	24					27
							26	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	9	27	1			9
							10	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15					24
							17	9									
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									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	140	1	2619	2	N	-0-					18
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	145	1	2634	2	N	-0-					18
01	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					18
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

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	122	1	2281	2	N	-0-					34
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2268	2	N	-0-					34
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	N	-0-					34
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	37	1	701	2	N	-0-			17
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	N	2			19
							2	9							
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-			19
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							

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-			34
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-			34
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-			34
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

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

11	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-			51
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-			51
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-			51
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	196	1	3671	2	Y	-0-			4
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	256	1	4649	2	Y	-0-			4
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	256	1	4328	2	Y	-0-			4
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	211	1	3967	2	Y	3					7
							3	9									
12	3503	X	2862	-0-	-641	-0-	149	1	2709	2	Y	4					11
							4	9									
01	4526	X	1679	-0-	-2847	-0-	94	1	1583	2	Y	2					13
							2	9									
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									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6974	-0-	-346	-0-	352	1	6610	2	Y	11					34
							12	9									
12	7564	X	7457	-0-	-107	-0-	388	1	7040	2	Y	26					60
							29	9									
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	339	1	5739	2	Y	11					71
							12	9									
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

11	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

11	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3			N	-0-					-0-
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	3			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		318	-0-	318	565	318	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		148	-0-	148	713	148	3			N	-0-					-0-
01	982	X	269	-0-	-713	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11748	-0-	-792	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11951	-0-	-1007	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12631	-0-	-327	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	3			N	-0-					-0-
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

11	6810	X	4146	-0-	-2664	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
12	6417	X	4075	-0-	-2342	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
01	5766	X	4662	-0-	-1104	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	508	-0-	-856	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

11	6720	X	5940	-0-	-780	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

11	7380	X	7327	-0-	-53	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

11	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	957	-0-	-2081	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

11	390	X	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

11	2250	X	297	-0-	-1953	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

11	11010	X	9658	-0-	-1352	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	9364	-0-	-1548	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

11	2250	N	986	-0-	-1264	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4731	-0-	-1717	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

11	8370	X	5628	-0-	-2742	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1675	-0-	-515	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2125	-0-	-1161	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

11	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

11	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

11	1350	N	693	-0-	-657	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

11	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1800	X	194	-0-	-1606	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	951	-0-	-1219	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3008	-0-	-502	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
11	14B2 EXT		1221	-0-	1221	2431	1221	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		996	-0-	996	3427	996	3			N	-0-					-0-
01	4558	X	1131	-0-	-3427	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7941	-0-	-150	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

11	4230	X	3641	-0-	-589	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

11	7380	X	6982	-0-	-398	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6894	-0-	-577	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

11	1800	X	1183	-0-	-617	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

11	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6450	X	5736	-0-	-714	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6184	-0-	-295	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

11	2790	X	261	-0-	-2529	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	109	-0-	-1069	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

11	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

11	4620	X	3228	-0-	-1392	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3691	-0-	-804	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

11	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					5
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	1					6
							1	9									
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									

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

11	7410	X	5898	-0-	-1512	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4421	-0-	-2299	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	2126	-0-	-4260	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 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
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		426	-0-	426	502	426	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		338	-0-	338	984	338	3			N	-0-					-0-
*04	1430	X	446	-0-	-984	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

11	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

11	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1871	-0-	-1632	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	5280	X	4493	-0-	-787	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4591	-0-	-865	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4293	-0-	-1163	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	5958	-0-	-3552	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6380	-0-	-1184	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7248	-0-	-282	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7412	-0-	-245	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	7380	X	6306	-0-	-1074	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6246	-0-	-1380	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

11	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8321	-0-	-607	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

11	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3821	-0-	-798	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

11	8700	X	8623	-0-	-77	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

11	8280	X	7755	-0-	-525	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2688	-0-	-1280	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1560	X	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

11	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

11	660	X	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	12540	X	5951	-0-	-6589	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	6611	-0-	-6347	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	5201	-0-	-6610	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

11	11070	X	9586	-0-	-1484	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	9711	-0-	-1325	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9440	-0-	-1069	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

11	11310	X	10853	-0-	-457	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

11	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

11	8070	X	7560	-0-	-510	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

11	5160	X	4660	-0-	-500	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

11	10320	X	9275	-0-	-1045	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9535	-0-	-850	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

11	11160	X	10567	-0-	-593	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

11	2850	X	186	-0-	-2664	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	576	-0-	-2369	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	702	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

11	2370	N	1179	-0-	-1191	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1824	-0-	-532	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

11	7620	X	7463	-0-	-157	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7359	-0-	-174	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					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
11	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6341	-0-	-355	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5490	X	5391	-0-	-99	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	10920	X	9644	-0-	-1276	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9758	-0-	-999	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	12750	X	10840	-0-	-1910	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	11376	-0-	-1706	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	10993	-0-	-1438	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8832	-0-	-228	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8172	-0-	-1190	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5591	-0-	-361	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	7465	-0-	-1587	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

11	11130	X	10073	-0-	-1057	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
12	11501	X	10208	-0-	-1293	-0-	10208	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9870	-0-	-1631	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2015	-0-	-465	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	8018	-0-	-2274	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	7740	-0-	-2552	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6878	-0-	-2019	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	9660	X	9591	-0-	-69	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	8524	-0-	-1427	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

11	13290	X	12649	-0-	-641	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	12783	-0-	-981	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12578	-0-	-1186	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

11	5910	X	4487	-0-	-1423	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

11	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3694	-0-	-863	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

11	15030	X	11959	-0-	-3071	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
12	15531	X	13775	-0-	-1756	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	13750	-0-	-1068	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

11	9690	X	8706	-0-	-984	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8623	-0-	-1204	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	8283	-0-	-1482	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	220	1	3404	2	N	-0-					202
12	4030	X	3002	-0-	-1028	-0-	184	1	2818	2	N	-0-	179	1			23
01	4030	X	2016	-0-	-2014	-0-	139	1	1877	2	N	-0-					23
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

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4937	-0-	-829	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4661	-0-	-1074	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1430	-0-	-1540	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10560	-0-	-630	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9890	-0-	-1580	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	9654	-0-	-1537	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7690	-0-	-91	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4347	-0-	-1171	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	9150	X	8079	-0-	-1071	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	6690	-0-	-2517	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7080	-0-	-1011	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1786	-0-	-554	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1768	-0-	-650	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5130	-0-	-1008	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4590	-0-	-1331	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	3849	-0-	849	1104	3849	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5444	-0-	2344	3448	5444	3			N	-0-					-0-
01	8082	X	4634	-0-	-3448	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7050	-0-	-886	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	140	-0-	-2260	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9909	-0-	-921	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9937	-0-	-851	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4680	-0-	-1644	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4436	-0-	-1888	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7809	-0-	-891	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	5145	-0-	-3845	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	6514	-0-	-2383	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3862	-0-	-248	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1084	-0-	-686	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

11	13350	X	12497	-0-	-853	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
12	13578	X	12634	-0-	-944	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12572	-0-	-882	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

11	4320	X	3056	-0-	-1264	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3184	-0-	-1256	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

11	11730	X	10465	-0-	-1265	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	10640	-0-	-1171	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10452	-0-	-1080	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

11	12840	X	11140	-0-	-1700	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	11092	-0-	-2176	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
01	13268	X	10756	-0-	-2512	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

11	6840	X	6063	-0-	-777	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

11	8400	X	6921	-0-	-1479	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	2524	-0-	-6156	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5576	-0-	-2608	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

11	7290	X	6388	-0-	-902	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	5711	-0-	-1636	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	145	-0-	-1715	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	420	-0-	-1037	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10215	-0-	-1185	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10485	-0-	-1202	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10194	-0-	-1307	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3590	-0-	-2620	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7945	-0-	-515	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7872	-0-	-870	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	4185	-0-	-2356	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	7	1	110	2	N	-0-					197
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	2	177	1			22
							2	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					22
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	850	-0-	-1670	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	658	-0-	-1946	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1396	2	111	9	N	101					219
12	2170	N	1322	-0-	-848	-0-	1123	2	199	9	N	181	180	1			220
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	822	2	165	9	N	150	188	1			182
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									

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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	-0-					155
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	49	1	745	2	N	-0-					155
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	54	1	728	2	N	-0-					155
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

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
11	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	4562	-0-	-2638	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	2952	-0-	-4488	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	2615	-0-	-4825	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

11	5610	X	4678	-0-	-932	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4593	-0-	-1204	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

11	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

11	3360	X	1707	-0-	-1653	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1647	-0-	-1825	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
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

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
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

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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1888	2	32	9	N	29					260
12	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1323	2	23	9	N	21	141	1			140
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1926	2	52	9	N	47					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			Y	-0-					98
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					98
*01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					98
*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

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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3117	2	6	9	N	5					32
12	713	X	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					34
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					44
12	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3291	2	152	9	N	138	171	1			11
01	4278	X	2898	-0-	-1380	-0-	2875	2	23	9	N	21					32
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					80

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					46
12	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3335	2	1	9	N	1					47
01	3906	X	2702	-0-	-1204	-0-	2688	2	14	9	N	13					60
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					42

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					49
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					49
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					49
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	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					49

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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
11	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					85
12	806	X	702	-0-	-104	-0-	701	2	1	9	N	1					86
01	744	X	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					86
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	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1853	2	9	9	N	8					31
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					35
01	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	1183	2	4	9	N	4					39
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					48

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					421
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					425
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					430
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

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
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

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2033	2	Y	-0-					60
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	Y	-0-					60
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	2	Y	10					70
							11	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	11					81
							12	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	4					85
							4	9									
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1947	2	Y	5					90
							6	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

11	1470	X	624	-0-	-846	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					1
12	1488	X	592	-0-	-896	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					1
01	1488	X	639	-0-	-849	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

11	6840 X	6532	-0-	-308	-0-	397	1	6029	2	N	96	180	1	4	8	39						
						106	9															
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	459	1	6940	2	N	111					150						
						122	9															
01	6944 X	6480	-0-	-464	-0-	401	1	5971	2	N	98	187	1			61						
						108	9															
02	6188 X	5866	-0-	-322	-0-	366	1	5359	2	N	128	3	8			186						
						141	9															
03	7254 X	6334	-0-	-920	-0-	399	1	5830	2	N	95	189	1			92						
						105	9															
04	7020 X	6180	-0-	-840	-0-	384	1	5655	2	N	128	2	8			218						
						141	9															

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

11	2040	N	977	-0-	-1063	-0-	943	2	34	9	Y	31	34	1			6
12	2108	N	997	-0-	-1111	-0-	961	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1045	2	37	9	Y	34	33	1			7
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-

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

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
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

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

11	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
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

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	2138	2	23	9	N	21	186	1			100
12	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2255	2	19	9	N	17					117
01	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2378	2	22	9	N	20					137
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2138	2	7	9	N	6					219
12	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2443	2	12	9	N	11					230
01	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2196	2	13	9	N	12					242
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

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	-0-					34
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	-0-					34
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					34
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3453	2	40	9	N	36	156	1			40
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3515	2	28	9	N	25					65
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	1	8			92
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1750	2	138	9	N	125	185	1			63
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1699	2	90	9	N	82					145
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1742	2	102	9	N	93	195	1			43
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					167

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3117	6	178	9	Y	162	187	1			131
12	3348	X	1607	-0-	-1741	-0-	1499	6	108	9	Y	98	82	1			147
01	3348	X	1868	-0-	-1480	-0-	1686	6	182	9	Y	165	183	1			129
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1611	6	186	9	Y	169	195	1			5
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1462	6	106	9	Y	96	80	1			21
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1463	6	41	9	Y	37	41	1			17
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4293	6	196	9	Y	178	205	1	964
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3943	6	284	9	Y	258	215	1	1007
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	3952	6	222	9	Y	202	224	1	985
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

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	EOM BALANCE
11	6000	X	1764	-0-	-4236	-0-	1591	6	173	9	Y	157	180	1	192
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7290	6	525	9	Y	477	398	1	271
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6437	6	459	9	Y	417	462	1	226
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

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	EOM BALANCE
11	2880	X	2158	-0-	-722	-0-	1964	6	194	9	Y	176	202	1	121
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5566	6	400	9	Y	364	304	1	181
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	5456	6	363	9	Y	330	365	1	146
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

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	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	9312	-0-	-6858	-0-	8703	6	609	9	Y	554	638	1	342
12	16120	X	2230	-0-	-13890	-0-	2080	6	150	9	Y	136	114	1	364
01	16120	X	11996	-0-	-4124	-0-	11315	6	681	9	Y	619	686	1	297
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
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

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	422	-0-	-538	-0-	404	2	18	9	N	16					107
12	992	#	488	-0-	-504	-0-	468	2	20	9	N	18					125
01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28					153
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

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
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

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/16

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1925	2	22	9	N	20	2	8			170
12	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2223	2	6	9	N	5	158	1			17
01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2532	2	84	9	N	76					93
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

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	9					57
							16	3	10	9							
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	69	2	N	6					63
							14	3	7	9							
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	7					70
							15	3	8	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	2					37
							70	3	2	9							
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	N	-0-					37
							100	3									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	6					43
							129	3	7	9							
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							

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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1094	2	N	-0-					90
							209	3									
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	31	1	823	2	N	3					93
							137	3	3	9							
01	1457	N	790	-0-	-667	-0-	54	1	617	2	N	2					95
							117	3	2	9							
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							

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
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									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					37
							16	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	21					58
							21	3	23	9							
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					42
							50	3									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					42
							56	3									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	8					50
							60	3	9	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					47
							21	3									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					47
							9	3									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					47
							30	3									
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									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

11	1200	N	707	-0-	-493	-0-	47	1	554	2	N	-0-					130
							106	3									
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	35	1	908	2	N	7					137
							150	3	8	9							
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	81	1	920	2	N	18	122	1			33
							175	3	20	9							
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									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					19
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	15					60
							15	3	17	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

11	660	N	594	-0-	-66	-0-	40	1	464	2	N	2					30
							88	3	2	9							
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	N	22					52
							114	3	24	9							
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	6					58
							95	3	7	9							
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							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

11	2280	N	1941	-0-	-339	-0-	128	1	1508	2	N	15					152
							288	3	17	9							
12	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	58	1	1521	2	N	15					167
							252	3	17	9							
01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	62	1	717	2	N	-0-	136	1			31
							137	3									
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									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	3					68
							28	3	3	9							
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	4					72
							27	3	4	9							
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					72
							39	3									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
							2	3									
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
							1	3									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	7					43
							9	3	8	9							
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									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	2	N	15					87
							219	3	17	9							
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	15					102
							184	3	17	9							
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	N	8					110
							190	3	9	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	43	1	496	2	N	10					40
							112	3	11	9							
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	592	2	N	8					48
							118	3	9	9							
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	15					63
							124	3	17	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	922	2	N	12					97
							209	3	13	9							
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	13					110
							186	3	14	9							
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	13					123
							237	3	14	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	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

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	N	26					45
							288	3	29	9							
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	15					60
							243	3	17	9							
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1197	2	N	17					77
							270	3	19	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	3					73
							194	3	3	9							
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	34	1	858	2	N	7					80
							172	3	8	9							
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	877	2	N	5					85
							198	3	6	9							
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							

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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	3	N	-0-					22
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					22
							3	3									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	3	N	-0-					22
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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	3					28
							49	3	3	9							
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	5					33
							36	3	6	9							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	7					40
							50	3	8	9							
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							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	107	1	1255	2	N	8					80
							239	3	9	9							
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	41	1	1080	2	N	15					95
							179	3	17	9							
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	N	10	41	1			64
							220	3	11	9							
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							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	72	1	846	2	N	3					73
							192	3	3	9							
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	940	2	N	12					85
							188	3	13	9							
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	N	11	44	1			52
							294	3	12	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	193	-0-	-1577	-0-	13	1	147	2	N	-0-					15
							33	3									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					15
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					15
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	140	1	1648	2	N	9	52	1			29
							315	3	10	9							
12	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	48	1	1267	2	N	21					50
							210	3	23	9							
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	N	8					58
							225	3	9	9							
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							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

11	960	N	615	-0-	-345	-0-	40	1	473	2	N	10	142	1			20
							91	3	11	9							
12	1364	N	683	-0-	-681	-0-	21	1	552	2	N	17					37
							91	3	19	9							
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	28					65
							131	3	31	9							
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							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	200	1	2342	2	N	3					80
							447	3	3	9							
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	104	1	2725	2	N	30					110
							451	3	33	9							
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	226	1	2600	2	N	9	54	1			65
							497	3	10	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	13					105
							202	3	14	9							
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	30	1	750	2	N	10					115
							150	3	11	9							
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	60	1	723	2	N	5					120
							164	3	6	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	2					45
							173	3	2	9							
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	15					60
							107	3	17	9							
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1285	2	N	-0-					60
							245	3									
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							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

11	960	N	937	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	20					112
							158	3	22	9							
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	33					145
							201	3	36	9							
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	22	133	1			34
							218	3	24	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	133	2	N	3					80
							26	3	3	9							
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	7					87
							32	3	8	9							
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	201	2	N	1					88
							39	3	1	9							
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							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

11	1020	N	408	-0-	-612	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			27
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-	2	1			25
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			25
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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10	10	1			13
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2397	2			Y	-0-	10	1			3
01	5084	X	2187	-0-	-2897	-0-	2178	2	9	9	Y	8	8	1			3
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

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
11	82890	X	66923	-0-	-15967	-0-	66573	2	350	9	Y	318	312	1	7	8	38
12	79298	X	64067	-0-	-15231	-0-	63772	2	295	9	Y	268	306	1			-0-
01	78616	X	62194	-0-	-16422	-0-	61912	2	282	9	Y	256	234	1			22
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91650	X	81464	-0-	-10186	-0-	81037	2	427	9	Y	388	377	1	12	8	53
12	94705	X	81087	-0-	-13618	-0-	80727	2	360	9	Y	327	380	1			-0-
01	94705	X	77520	-0-	-17185	-0-	77172	2	348	9	Y	316	288	1			28
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					60
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					28
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					28
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2825	-0-	2825	13341	15 40	1 9	2770	2	N	36					71
12	15912	X	2571	-0-	-13341	-0-	15 32	1 9	2524	2	N	29					100
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2417	2	N	19	101	1			18
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	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					75

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8893	124	1	1810	2	N	-0-					48
12	DLQ G-10		1191	-0-	1191	10084	110	1	1081	2	N	-0-					48
01	2800	N	2215	-0-	-585	9499	137	1	2068	2	N	9					57
							10	9									
02	2800	N	2224	-0-	-576	8923	129	1	2083	2	N	11					68
							12	9									
*03	3100	N	2357	-0-	-743	8180	140	1	2200	2	N	15					83
							17	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	6050					N	NO RPT					83

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	193	193	138	1	3045	2	N	9					57
							10	9									
12	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	143	1	3130	2	N	13					70
							14	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	143	1	3007	2	N	11					81
							12	9									
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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					97

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					83
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	N	-0-					83
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4087	2	N	-0-					60
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	16	1	4344	2	N	40					100
							44	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	16	1	4632	2	N	12					112
							13	9									
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					30

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	2	N	7					7
							8	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	N	34					41
							37	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-					41
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					41

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	2	N	-0-					85
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	N	-0-					85
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	2	N	-0-					85
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					85

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	580	-0-	580	580	330	1	250	2	N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

11	810	N	637	-0-	-173	-0-	39	1	471	2	N	22					57
							103	3	24	9							
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	25	1	709	2	N	21					78
							138	3	23	9							
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	449	2	N	15					93
							99	3	17	9							
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							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	30	1	356	2	N	5					53
							78	3	6	9							
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	2					55
							83	3	2	9							
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	2					57
							99	3	2	9							
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							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	148	1	4783	2	N	53					83
							58	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	134	1	4332	2	N	39					122
							43	9									
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	5					127
							6	9									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

11	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	92	2	N	-0-					14
							21	3									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	117	2	N	-0-					14
							23	3									
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	83	2	N	-0-					14
							19	3									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	-0-					38
							117	3									
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	17	1	499	2	N	-0-					38
							97	3									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	42	1	492	2	N	-0-					38
							109	3									
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					18
							52	3									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					18
							32	3									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					18
							28	3									
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									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	72	1	873	2	N	-0-					72
							192	3									
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	30	1	843	2	N	-0-					72
							163	3									
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	67	1	782	2	N	3					75
							172	3	3	9							
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	12	1	145	2	N	16					93
							32	3	18	9							
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	12					105
							36	3	13	9							
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	17					122
							58	3	19	9							
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									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	51	1	612	2	N	-0-					65
							134	3									
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	27	1	763	2	N	-0-					65
							148	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					65
							161	3									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	785	-0-	-235	-0-	53	1	542	2	N	31	172	1			62
							156	3	34	9							
12	1333	N	561	-0-	-772	-0-	18	1	400	2	N	35					97
							104	3	39	9							
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	25	1	259	2	N	38					135
							75	3	42	9							
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							

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
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	91	1	1100	2	N	2					37
							242	3	2	9							
12	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	38	1	1096	2	N	3					40
							214	3	3	9							
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	N	8					48
							262	3	9	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	53	1	701	2	N	-0-					75
							62	3									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	2	N	2					77
							71	3	2	9							
01	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	63	1	900	2	N	-0-					77
							80	3									
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							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1275	2	N	-0-					85
							280	3									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					85
							328	3									
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	124	1	1442	2	N	-0-					85
							318	3									
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									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	12	28	1			52
							212	3	13	9							
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	N	10					62
							206	3	11	9							
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					62
							164	3									
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									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	187	1	2214	2	N	30	153	1			25
							484	3	33	9							
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	N	22					47
							407	3	24	9							
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	N	31					78
							650	3	34	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	8					83
							25	3	9	9							
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	2	1	49	2	N	2					85
							9	3	2	9							
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	98	2	N	15					100
							22	3	17	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	566	-0-	-604	-0-	39	1	407	2	N	2					30
							118	3	2	9							
12	1302	N	612	-0-	-690	-0-	20	1	468	2	N	2					32
							122	3	2	9							
01	961	N	394	-0-	-567	-0-	27	1	284	2	N	-0-					32
							83	3									
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									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	167	1	2015	2	N	3					105
							442	3	3	9							
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	90	1	2558	2	N	18					123
							497	3	20	9							
01	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	187	1	2190	2	N	14					137
							484	3	15	9							
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-					77
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1002	-0-	-468	-0-	63	1	769	2	N	-0-					42
							170	3									
12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	26	1	743	2	N	-0-					42
							145	3									
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	57	1	670	2	N	-0-					42
							148	3									
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							

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	N	-0-					50
							76	3									
12	1054	N	854	-0-	-200	-0-	22	1	781	2	N	-0-					50
							51	3									
01	1116	N	657	-0-	-459	-0-	40	1	567	2	N	-0-					50
							50	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					45
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	N	-0-					93
							242	3									
12	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	34	1	968	2	N	4	78	1			19
							188	3	4	9							
01	1798	N	1111	-0-	-687	-0-	73	1	850	2	N	1					20
							187	3	1	9							
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-					38
							65	3									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					38
							57	3									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	794	2	N	-0-					38
							70	3									
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									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	N	5					57
							869	3	6	9							
12	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	158	1	4494	2	N	11					68
							874	3	12	9							
01	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	354	1	4136	2	N	7					75
							913	3	8	9							
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							

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
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	814	2	N	3					78
							179	3	3	9							
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	2					80
							166	3	2	9							
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	66	1	772	2	N	3					83
							170	3	3	9							
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							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					33
							46	3									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					33
							45	3									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					33
							68	3									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	-0-					102
							217	3									
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	32	1	924	2	N	3					105
							180	3	3	9							
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	730	2	N	-0-					105
							161	3									
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									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	390	1	4710	2	N	20					88
							1034	3	22	9							
12	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	168	1	4787	2	N	12					100
							931	3	13	9							
01	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	376	1	4389	2	N	23					123
							969	3	25	9							
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							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	426	1	5099	2	N	65					205
							994	3	72	9							
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	201	1	5884	2	N	58	104	1			159
							997	3	64	9							
01	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	395	1	4934	2	N	61	180	1			40
							962	3	67	9							
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							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2896	-0-	-1184	-0-	188	1	2483	2	N	5					52
							219	3	6	9							
12	3906	X	2150	-0-	-1756	-0-	57	1	1963	2	N	3					55
							127	3	3	9							
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3558	2	N	17					72
							312	3	19	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	507	1	2858	2	N	17					77
							572	3	19	9							
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	365	1	2568	2	N	18					95
							449	3	20	9							
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	508	1	2748	2	N	8					103
							549	3	9	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	303	1	3652	2	N	4					82
							801	3	4	9							
12	5456	X	4088	-0-	-1368	-0-	116	1	3315	2	N	11					93
							645	3	12	9							
01	5890	X	3371	-0-	-2519	-0-	220	1	2574	2	N	7					100
							569	3	8	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	514	1	6275	2	N	11	76	1			30
							1256	3	12	9							
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	241	1	6819	2	N	20					50
							1190	3	22	9							
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	517	1	6336	2	N	12					62
							1268	3	13	9							
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							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		13209	-0-	13209	90749	13079	2	130	9	N	118					239
12	104205	X	13456	-0-	-90749	-0-	13229	2	227	9	N	206	170	1			275
01	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13878	2	147	9	N	134	70	1			339
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	S	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
12	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					75
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					75
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					75
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1298	2	N	-0-					23
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	16	1	1324	2	N	-0-					23
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-					23
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					130
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	3					133
							3	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					133
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			2
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	2	N	-0-					92
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	-0-					92
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-					70
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					70
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	2					105
							2	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	2					107
							2	9									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					86
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	14	1	2023	2	N	-0-					86
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					86
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					86

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	2					107
							2	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1420	2	N	-0-					107
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	1414	2	N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					108

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	15	1	1898	2	N	-0-			7
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-			7
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-			7
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-			9
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-			9
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-540	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2561	2	N	5			37
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2709	2	N	5			42
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	2581	2	N	6			48
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	2404	2	N	10			58
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2568	2	N	4			62
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	15	1	3300	2	N	24	176	1			55
							26	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	5					60
							6	9									
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	-0-					60
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					73

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	-0-					14
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	N	4					18
							4	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					33

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2587	2	N	12					110
							13	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					110
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1946	2	N	-0-					110
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					114

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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	N	-0-					55
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	8					63
							9	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					63
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	34					138
							37	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	140	1	1886	2	N	27					165
							30	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	37					202
							41	9									
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	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					137

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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	11					123
							12	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	N	1					124
							1	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	3	119	1			8
							3	9									
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					29

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3170	-0-	3170	18567	3170	2			N	-0-					-0-
12	21692	X	3125	-0-	-18567	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3180	-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
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	15	1	2601	2	N	55					197
							61	9									
12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	16	1	2406	2	N	98	170	1			125
							108	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2856	2	N	40					165
							44	9									
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	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					93

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	17728	15	1	2918	2	N	42					175
							46	9									
12	1400	N	3008	-0-	1608	19336	16	1	2992	2	N	-0-					175
01	3100	N	3001	-0-	-99	19237	16	1	2977	2	N	7					182
							8	9									
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	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	16241					N	NO RPT					60

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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	-0-					203
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1437	2	N	-0-					203
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	N	2					205
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	15	1	2236	2	N	30					38
							33	9									
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	16	1	2073	2	N	15					53
							17	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	2	N	-0-					53
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					123

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
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	15	1	2254	2	N	45					207
							50	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2294	2	N	20	179	1			48
							22	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	40					88
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-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
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	15	1	1700	2	N	4					152
							4	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					152
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					152
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					152

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1660	2	N	110					130
							121	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	60	173	1			17
							66	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					17
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	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					65

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2554	-0-	-446	7090	15	1	2539	2	N	-0-					20
12	3100	N	2508	-0-	-592	6498	16	1	2492	2	N	-0-					20
01	3100	N	2563	-0-	-537	5961	15	1	2548	2	N	-0-					20
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	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	2529					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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	14	1	2107	2	N	-0-					110
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	16	1	2003	2	N	-0-					110
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					110
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					127

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4138	-0-	4138	23677	138	1	4000	2	N	-0-					12
12	27652	X	3975	-0-	-23677	-0-	143	1	3832	2	N	-0-					12
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-4140	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	N	-0-					128
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	16	1	1760	2	N	-0-					128
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					128
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					140

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					10
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-					10
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1813	-0-	-917	-0-	15	1	1798	2	N	-0-					72
12	2759	X	1957	-0-	-802	-0-	16	1	1941	2	N	-0-					72
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	15	1	1965	2	N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	-0-					12
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1683	2	N	-0-					12
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-					12
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2775	-0-	2775	17285	15	1	2760	2	N	-0-					53
12	1400	N	2821	-0-	1421	18706	16	1	2805	2	N	-0-					53
01	3100	N	2589	-0-	-511	18195	16	1	2573	2	N	-0-					53
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	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	16197					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
11	DLQ G-10		3416	-0-	3416	19731	15	1	3401	2	N	-0-					122
12	DLQ G-10		3315	-0-	3315	23046	16	1	3299	2	N	-0-					122
01	26466	X	3420	-0-	-23046	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					122
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	15	1	1785	2	N	-0-					150
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	N	-0-					150
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					150
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					173

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					22
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					22
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					14
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					14
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	15	1	1723	2	N	-0-					75
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	16	1	1746	2	N	-0-					75
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					97

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	2	N	-0-					35
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-					35
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					35
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					212
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	16	1	1798	2	N	-0-					212
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	2	N	7	65	1			154
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					157

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	15966	15	1	2637	2	N	-0-					74
12	18188	X	2222	-0-	-15966	-0-	16	1	2206	2	N	-0-					74
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

11	DLQ G-10		4533	-0-	4533	27609	15	1	4518	2	N	-0-					126
12	32112	X	4503	-0-	-27609	-0-	16	1	4487	2	N	-0-					126
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	2	N	-0-					126
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					126

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

11	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	36	1	1302	2	N	4	4	8			131
							4	9									
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	44	1	1310	2	N	1	1	8			131
							1	9									
01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					131
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									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

11	510	N	431	-0-	-79	-0-	12	1	419	2	N	-0-					82
12	899	N	415	-0-	-484	-0-	14	1	401	2	N	-0-					82
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	N	-0-					82
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	26	1	920	2	N	1	1	8			125
							1	9									
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	27	1	808	2	N	3	1	8			127
							3	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	N	24	1	8			150
							26	9									
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									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	873	-0-	-567	-0-	24	1	846	2	N	3	3	8			97
							3	9									
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	629	2	N	-0-					97
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1279	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10297	-0-	-1133	-0-	10264	2	33	9	N	30	25	8			139
12	11780	X	10094	-0-	-1686	-0-	10032	2	62	9	N	56	169	1	6	8	20
01	11780	X	10448	-0-	-1332	-0-	10429	2	19	9	N	17	12	8			25
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	943	-0-	-197	-0-	936	3	7	9	N	6					146
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					146
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					150
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					164

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	2432	3	1	9	N	1					155
12	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2380	3	18	9	N	16					171
01	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2463	3	1	9	N	1					172
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	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					176

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1245	3	2	9	N	2					98
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	3	3	9	N	3					101
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16302	3	22	9	N	20					190
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16496	3	48	9	N	44					234
01	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16202	3	23	9	N	21					255
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	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					112

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	18704	-0-	-2566	-0-	18682	3	22	9	N	20					210
12	21545	X	18768	-0-	-2777	-0-	18735	3	33	9	N	30					240
01	21204	X	18159	-0-	-3045	-0-	18127	3	32	9	N	29	179	1			90
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	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					128

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129270	X	92257	-0-	-37013	-0-	91564	3	693	9	N	630	507	1			443
12	124062	X	90327	-0-	-33735	-0-	89663	3	664	9	N	604	706	1			341
01	115134	X	84966	-0-	-30168	-0-	84303	3	663	9	N	603	531	1			413
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	NO RPT	-0-	-92250	-0-					N	NO RPT					272

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	106	1	883	2	Y	-0-					17
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	112	1	1183	2	Y	-0-					17
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					17
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									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	116	1	973	2	Y	-0-					16
12	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	121	1	1271	2	Y	-0-					16
01	1426	X	1113	-0-	-313	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					16
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									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

11	19050	X	18902	-0-	-148	-0-	2118	1	16737	2	N	43	164	1	4	8	27
							47	9									
12	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	2028	1	20051	2	N	8					35
							9	9									
01	19685	X	17830	-0-	-1855	-0-	2090	1	15707	2	N	30	10	8			55
							33	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	788	-0-	-232	-0-	49	1	739	2	N	-0-					27
12	1116	N	728	-0-	-388	-0-	25	1	703	2	N	-0-					27
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	730	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1291	-0-	-119	-0-	106	1	1181	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2172	-0-	-318	-0-	135	1	2037	2	N	-0-					158
12	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	73	1	2075	2	N	-0-					158
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	71	1	1989	2	N	7	7	8			158
							8	9									
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									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	117	1	1274	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	98	-0-	-307	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4330	X	4299	-0-	-31	-0-	325	1	3918	2	Y	51	47	1			22
							56	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	388	1	4213	2	Y	91	90	1			23
							100	9									
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	359	1	3903	2	Y	50	46	1			27
							55	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

11	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	175	1	2642	2	N	-0-					23
12	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	95	1	2706	2	N	7					30
							8	9									
01	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	98	1	2743	2	N	12	12	8			30
							13	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	95	1	1143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	98	1	1063	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	94	1	1027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					105
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					105
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					105
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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	110	1	1220	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1471	2	Y	24	19	1			6
							26	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1772	2	Y	21	16	1			11
							23	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	131	1	1457	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	98	1	990	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	173	1	1747	2	Y	25	23	1			13
							28	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4992	-0-	1992	1992	382	1	4609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	1418	-0-	-1682	310	119	1	1298	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	995	-0-	-741	-0-	84	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2467	2	20	9	N	18	18	8			13
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2717	2	13	9	N	12	12	8			13
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2710	2	18	9	N	16	16	8			13
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

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	424	1	4700	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	567	1	5745	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	556	1	5622	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	222	1	2683	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	250	1	2716	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	242	1	2632	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	86	1	1042	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	92	1	1004	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	77	1	842	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
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									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	170	1	1887	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	205	1	2075	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	210	1	2125	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4040	-0-	4040	4040	360	1	3646	2	Y	31	23	1			8
							34	9									
01	T. A.		2163	-0-	2163	6203	193	1	1952	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	941	-0-	-229	-0-	77	1	854	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1147	N	613	-0-	-534	-0-	54	1	547	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	752	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	98	1	1086	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	109	1	1104	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	98	1	995	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12	4	8			72
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	8			72
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			72
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	367	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	29	16	1			16
							32	9									
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	328	1	3634	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	385	1	3907	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4064	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	149	1	2255	2	N	-0-					70
12	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	80	1	2285	2	N	-0-					70
01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	80	1	2236	2	N	5	5	8			70
							6	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2622	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
12	3100	N	3385	-0-	285	285	299	1	3030	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
01	3100	N	3427	-0-	327	612	305	1	3091	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
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									

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
11	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	194	1	2344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2914	N	2029	-0-	-885	-0-	171	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	208	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	322	-0-	-1148	-0-	25	1	272	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	1147	N	708	-0-	-439	-0-	60	1	613	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2107	-0-	-533	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					175
12	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					175
01	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	68	1	1909	2	N	10	10	8			175
							11	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1286	-0-	-424	-0-	103	1	1147	2	Y	33	31	1			14
							36	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
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									

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
11	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	370	1	4097	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	304	1	3082	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	6603	X	3399	-0-	-3204	-0-	306	1	3093	2	Y	-0-	3	1			-0-
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									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	282	1	3131	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	412	1	4179	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9007	-0-	-803	-0-	689	1	8314	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	8959	X	8630	-0-	-329	-0-	726	1	7895	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	692	1	7525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	129	1	1557	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	148	1	1606	2	Y	114	108	1			29
							125	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	2	Y	71	62	1			38
							78	9									
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									

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
11	2340	X	1812	-0-	-528	-0-	149	1	1653	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	171	1	1735	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1919	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1475	-0-	-295	-0-	121	1	1336	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
12	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	111	1	1124	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	100	1	1017	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	145	1	2188	2	N	-0-					40
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					40
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	5	5	8			40
							6	9									
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									

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
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	2	N	-0-					12
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					12
01	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	52	1	1448	2	N	2	2	8			12
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9213	-0-	-987	-0-	572	1	8641	2	Y	-0-					16
12	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	309	1	8838	2	Y	7					23
							8	9									
01	9207	X	8228	-0-	-979	-0-	284	1	7921	2	Y	21	21	8			23
							23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2003	2	Y	223	205	1			96
							245	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	188	1	2044	2	Y	27	116	1			7
							30	9									
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	172	1	1875	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11036	-0-	-1114	-0-	844	1	10184	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	11625	X	11443	-0-	-182	-0-	963	1	10467	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	882	1	9591	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	15307	-0-	-1253	-0-	1376	1	13832	2	N	90	90	8			154
							99	9									
12	16926	X	15770	-0-	-1156	-0-	1409	1	14217	2	N	131	181	1	59	8	45
							144	9									
01	16926	X	15598	-0-	-1328	-0-	1326	1	14204	2	N	62	58	8			49
							68	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8422	-0-	-698	-0-	644	1	7774	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	736	1	8002	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	8277	X	8236	-0-	-41	-0-	693	1	7539	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	95	1	1144	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	103	1	1122	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	94	1	1022	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	11970	-0-	-2280	-0-	883	1	11065	2	Y	20					31
							22	9									
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	910	1	11189	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1	10767	2	Y	20	40	1			10
							22	9									
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									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	23504	-0-	-4066	-0-	1733	1	21704	2	Y	61					96
							67	9									
12	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1805	1	22194	2	Y	130	134	1			92
							143	9									
01	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1	21476	2	Y	58	120	1			30
							64	9									
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									

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
11	23100	X	20881	-0-	-2219	-0-	1295	1	19549	2	Y	34	46	1			15
							37	9									
12	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	694	1	19856	2	Y	37					52
							41	9									
01	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	749	1	20895	2	Y	73	50	1	48	8	27
							80	9									
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									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	15067	-0-	-1103	-0-	1150	1	13876	2	Y	37	34	1			16
							41	9									
12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1301	1	14151	2	Y	104	94	1			26
							114	9									
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1244	1	13524	2	Y	71	59	1			38
							78	9									
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									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12011	-0-	-1699	-0-	746	1	11265	2	N	-0-					77
12	13888	X	11664	-0-	-2224	-0-	394	1	11270	2	N	-0-					77
01	13454	X	11105	-0-	-2349	-0-	383	1	10698	2	N	22	22	8			77
							24	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	110	1	1217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	110	1	1109	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	650	-0-	-70	-0-		49	1	597	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-		52	1	563	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-		55	1	597	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-		186	1	2058	2	Y	22	20	1			10
								24	9									
12	2387	N	2203	-0-	-184	-0-		196	1	1988	2	Y	17	23	1			4
								19	9									
01	2387	N	1426	-0-	-961	-0-		128	1	1296	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2635	-0-	-35	-0-		216	1	2391	2	Y	25	23	1			11
								28	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		267	1	2707	2	Y	47	46	1			12
								52	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		234	1	2370	2	Y	28	25	1			15
								31	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1816	-0-	-344	-0-		140	1	1554	2	Y	111	102	1			48
								122	9									
12	2077	N	1654	-0-	-423	-0-		133	1	1352	2	Y	154	163	1			39
								169	9									
01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-		123	1	1248	2	Y	70	71	1			38
								77	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	27834	-0-	-5916	-0-	2126	1	25644	2	N	58					145
							64	9									
12	34875	X	28620	-0-	-6255	-0-	2407	1	26169	2	N	40					185
							44	9									
01	33480	X	26951	-0-	-6529	-0-	2260	1	24567	2	N	113	173	1			125
							124	9									
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									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	23199	-0-	-4431	-0-	1438	1	21709	2	N	47	172	1			72
							52	9									
12	27838	X	22518	-0-	-5320	-0-	757	1	21651	2	N	100					172
							110	9									
01	26753	X	21320	-0-	-5433	-0-	734	1	20479	2	N	97	174	1	25	8	70
							107	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	119	1	1794	2	N	44	180	1			47
							48	9									
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	N	-0-					47
01	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	63	1	1763	2	N	10	10	8			47
							11	9									
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									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60570	X	46817	-0-	-13753	-0-	3201	1	43566	2	N	45					177
							50	9									
12	58869	X	45418	-0-	-13451	-0-	3225	1	42135	2	N	53	185	1			45
							58	9									
01	56141	X	41517	-0-	-14624	-0-	3242	1	38218	2	N	52					97
							57	9									
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									

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
11	32160	X	27741	-0-	-4419	-0-	1717	1	25929	2	Y	86	116	1			38
							95	9									
12	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	921	1	26326	2	Y	93					131
							102	9									
01	26319	X	25879	-0-	-440	-0-	891	1	24842	2	Y	133	125	1	71	8	68
							146	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					109
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					23
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

11	1950	N	1513	-0-	-437	-0-	1506	2	7	9	N	6					134
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1811	2	12	9	N	11					145
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	2	25	9	N	23					168
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					206

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3176	2	9	9	N	8					128
12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3018	2	8	9	N	7					135
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2900	2	6	9	N	5					140
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					154

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10135	2	97	9	N	88					420
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9964	2	105	9	N	95	175	1			340
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9837	2	111	9	N	101					441
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	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					348

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	2	9	9	N	8					182
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2644	2	18	9	N	16					198
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					213
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					64

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					133
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					179
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					179
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					179
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	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					217

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	N	8					149
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3118	2	14	9	N	13					162
01	3100	N	3179	-0-	79	111	3165	2	14	9	N	13					175
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					37

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	2049	2	24	9	N	22					115
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					135
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2438	2	31	9	N	28					163
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					35

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	2	3	9	N	3					165
12	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3752	2	11	9	N	10					175
01	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	3415	2	3	9	N	3					178
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					206

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4982	-0-	-328	-0-	4974	2	8	9	N	7					153
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4832	2	7	9	N	6					159
*01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	4769	2	8	9	N	7					166
02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					167
*03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					167
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					167

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	3					3
							3	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	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

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3305	-0-	305	305	3305	2			N	-0-					114
12	3100	N	4374	-0-	1274	1579	4364	2	10	9	N	9	123	1			-0-
01	3100	N	5177	-0-	2077	3656	5177	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4838	-0-	2038	5694	4838	2			N	-0-					-0-
03	11860	X	6166	-0-	-5694	-0-	6154	2	12	9	N	11	4	1			7
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					7

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					25
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					25
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					30
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					30
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					30
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

11	SI	MULT	1080	-0-	1080	3116	1080	2			N	-0-					-0-
12	SI	MULT	1043	-0-	1043	4159	1043	2			N	-0-					-0-
01	SI	MULT	1062	-0-	1062	5221	1062	2			N	-0-					-0-
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

11	810	N	798	-0-	-12	-0-	736	2	62	9	N	56	75	1			13
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9					22
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9	N	11					33
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

11	630	N	330	-0-	-300	-0-	309	2	21	9	N	19					37
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18					55
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	29	78	1			6
							32	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	N	33					140
							36	9									
12	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	278	1	2758	2	N	4					144
							4	9									
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279	1	2685	2	N	18					162
							20	9									
*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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	N	16					30
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	N	19					49
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					49
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	679	-0-	-671	-0-	19	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
12	155	X	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
*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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	56	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	N	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15150	X	5520	-0-	-9630	-0-	157	1	5363	2	N	-0-					-0-
*12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
*01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					76
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-					76
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	11	1	369	2	N	-0-					76
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

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

11	1890	X	1096	-0-	-794	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	685	-0-	-772	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	626	-0-	-397	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					38
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					38
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					38
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					14
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					14
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					14
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

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					116
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					116
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					116
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					40
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					40
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					34
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					34
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					34
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					74
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					74
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					74
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-

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

*07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-	21	7			16
*08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					16
*09	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-					16
*10	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					16
*11	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					16
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
*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	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	9	N	4					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

11	2520	N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

11	1650	N	1094	-0-	-556	-0-	1094	2			N	-0-					59
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					59
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					59
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

11	960	N	913	-0-	-47	-0-	871	2	42	9	N	38					55
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	879	2	22	9	N	20					75
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	75	1			1
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

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
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					17
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					17
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					17
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

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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					14
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2076	2	48	9	N	44	58	1			-0-
01	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
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

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
11	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1746	2	51	9	N	46	73	1			-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	2	36	9	N	33					33
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					33
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

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
11	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	1643	2			N	-0-					71
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	53	1			20
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					20
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

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
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2133	2	14	9	Y	13	11	1			6
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
02	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	187	1	941	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	2	Y	-0-					6
*04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					6

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-
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-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1730	2	1	9	N	1	71	1			11
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					11
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					11
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	788	2	151	9	N	137	116	1			70
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					93
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	922	2	61	9	N	55	147	1			1
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

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
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	23	1	774	2	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
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									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					19
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	876	2	108	9	Y	98	83	1			45
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	873	2	123	9	Y	112	74	1			83
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	103	136	1			50
							113	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					12
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					12
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5373	2	4	9	N	4					16
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

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	327	1	865	2	N	-0-					13
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	383	1	332	2	N	76					89
							84	9									
01	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	N	3					92
							3	9									
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									

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
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	110	1	3771	2	N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	101	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	111	1	3821	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					30
12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					30
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					30
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					53
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					53
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

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
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					55
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					55
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
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

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
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					13
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					13
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					13
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

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
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	67	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	528	1	3435	2	N	-0-					74
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	505	1	3776	2	N	-0-					74
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	N	-0-					74
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	323	1	2125	2	N	105	180	1			50
							116	9									
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	329	1	2018	2	N	64					114
							70	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	N	67	174	1			7
							74	9									
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									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

11	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	189	1	1086	2	N	86	166	1			10
							95	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	192	1	887	2	N	54					64
							59	9									
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	N	68					132
							75	9									
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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

11	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			N	-0-					18
12	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					18
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					18
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

11	6960	X	4797	-0-	-2163	-0-	4779	2	18	9	Y	16	13	1			7
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	462	1	4363	2	Y	-0-					9
*04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					9

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7597	-0-	-323	-0-	216	1	7381	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	205	1	7782	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7878	-0-	-182	-0-	221	1	7657	2	N	-0-			-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	12091	-0-	-1499	-0-	343	1	11748	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	12145	-0-	-1650	-0-	312	1	11833	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	12192	-0-	-580	-0-	343	1	11849	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	249	1	8529	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	8701	-0-	-971	-0-	224	1	8477	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	8862	-0-	-500	-0-	249	1	8613	2	N	-0-			-0-
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-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	484	1	16553	2	N	-0-			-0-
12	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	502	1	19021	2	N	-0-			-0-
01	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	537	1	18581	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	68	1	2326	2	N	-0-			-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-			-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2297	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			22
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			22
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			22
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	9014	-0-	-46	-0-	256	1	8758	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	9211	-0-	-151	-0-	237	1	8974	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9203	-0-	-252	-0-	259	1	8944	2	N	-0-			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	335	1	11462	2	N	-0-					-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	299	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	336	1	11602	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	15450	X	14638	-0-	-812	-0-	416	1	14222	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	14563	-0-	-1402	-0-	375	1	14188	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14618	-0-	-1347	-0-	411	1	14207	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	518	1	17723	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18469	-0-	-379	-0-	475	1	17994	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	18420	-0-	-428	-0-	518	1	17902	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	16770	X	15857	-0-	-913	-0-	15835	2	22	9	N	20					33
12	17112	X	15804	-0-	-1308	-0-	15804	2			N	-0-					33
01	16926	X	15622	-0-	-1304	-0-	15622	2			N	-0-					33
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	14847	-0-	-963	-0-	422	1	14425	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14252	-0-	-1961	-0-	367	1	13885	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	14787	-0-	-1364	-0-	416	1	14371	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	20400	X	19450	-0-	-950	-0-	552	1	18898	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19637	-0-	-1226	-0-	505	1	19132	2	N	-0-					-0-
01	20739	X	19553	-0-	-1186	-0-	550	1	19003	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	10380	X	9725	-0-	-655	-0-	374	1	9351	2	N	-0-					15
12	10726	X	10006	-0-	-720	-0-	407	1	9597	2	N	2					17
							2	9									
01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	N	-0-					17
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									

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
11	16950	X	15980	-0-	-970	-0-	15952	2	28	9	N	25	39	1			32
12	17298	X	16230	-0-	-1068	-0-	16230	2			N	-0-					32
01	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					32
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-

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
11	13710	X	12902	-0-	-808	-0-	366	1	12536	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12933	-0-	-1079	-0-	333	1	12600	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12909	-0-	-1010	-0-	363	1	12546	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	17370	-0-	-1230	-0-	1017	1	16353	2	N	-0-					15
12	19189	X	17591	-0-	-1598	-0-	1112	1	16479	2	N	-0-					15
01	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	N	-0-					15
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									

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
11	20730	X	19886	-0-	-844	-0-	562	1	19230	2	N	85	82	1			54
							94	9									
12	21421	X	19937	-0-	-1484	-0-	510	1	19303	2	N	113	110	1			57
							124	9									
01	21390	X	19712	-0-	-1678	-0-	551	1	19071	2	N	82	70	1			69
							90	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	16890	X	15774	-0-	-1116	-0-	15772	2	2	9	N	2					89
12	17205	X	16065	-0-	-1140	-0-	16065	2			N	-0-					89
01	16957	X	15918	-0-	-1039	-0-	15877	2	41	9	N	37	98	1			28
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

11	13110	X	12102	-0-	-1008	-0-	464	1	11616	2	N	20					60
							22	9									
12	13423	X	12395	-0-	-1028	-0-	504	1	11863	2	N	25					85
							28	9									
01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	N	20					105
							22	9									
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									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

11	23310	X	15369	-0-	-7941	-0-	15369	2			Y	-0-					-0-
12	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					-0-
01	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	1033	1	16080	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

11	11400	X	10435	-0-	-965	-0-	400	1	10003	2	N	29					57
							32	9									
12	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	435	1	10248	2	N	23					80
							25	9									
01	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	N	22					102
							24	9									
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

11	12330	X	11439	-0-	-891	-0-	11439	2			N	-0-	79	1			1
12	12462	X	11553	-0-	-909	-0-	11553	2			N	-0-					1
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11400	2	47	9	N	43					44
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	14891	-0-	-2209	-0-	959	1	13910	2	N	20					107
							22	9									
12	17205	X	14948	-0-	-2257	-0-	967	1	13950	2	N	28					135
							31	9									
01	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060	1	14140	2	N	22					157
							24	9									
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									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

11	270	N	72	-0-	-198	-0-	5	1	67	2	N	-0-					175
12	899	N	105	-0-	-794	-0-	75	1	30	2	N	-0-					175
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	85	1	79	2	N	-0-					175
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

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					14
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	48	1	26	2	N	-0-					14
01	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	19	1	8	2	N	-0-					14
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

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					171
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					171
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					171
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

11	120	N	80	-0-	-40	-0-	2	1	78	2	N	-0-					128
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					128
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					128
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

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

11	660	N	532	-0-	-128	-0-	107	1	425	2	N	-0-					159
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	92	1	367	2	N	-0-					159
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	126	1	501	2	N	-0-					159
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	4	1	503	2	N	-0-					88
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	410	1	171	2	N	-0-					88
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	227	1	198	2	N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					127
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					127
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					127
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					49
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					49
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					169
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					173
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					179
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

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3	5	1			3
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	Y	4	8	1			4
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

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15 1 30 9	481	2	N	27	101	1			68
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	10 1 30 9	335	2	N	27					95
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11 1 30 9	367	2	N	27					122
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

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	15 1 72 9	630	2	N	65	120	1			18
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	16 1 88 9	688	2	N	80					98
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16 1 96 9	691	2	N	87	165	1			20
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	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					90

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	544	-0-	-446	-0-	15 1 21 9	508	2	N	19					42
12	713	X	571	-0-	-142	-0-	16 1 47 9	508	2	N	43					85
01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16 1 57 9	520	2	N	52	117	1			20
02	504	X	498	-0-	-6	-0-	14 1 44 9	440	2	N	40					60
03	558	X	550	-0-	-8	-0-	16 1 41 9	493	2	N	37					97
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					97

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	202	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	210	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	193	1	1198	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	378	1	2276	2	N	-0-					-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	390	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	401	1	2484	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					45
						8	9									
12	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	64	1	2080	2	N	15					60
						17	9									
01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	63	1	2029	2	N	13					73
						14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	10					58
							11	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	9					67
							10	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					67
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					87

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	893	-0-	-3487	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) 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

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					134
12	1736	N	879	-0-	-857	-0-	42	1	811	2	N	24					158
							26	9									
01	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	111	1	1151	2	N	32	157	1			33
							35	9									
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65	1	1238	2	N	64					97
							70	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	N	51					148
							56	9									
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	N	50					198
							55	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	N	165	172	1			140
							182	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	866	2	N	153	180	1			113
							168	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	154	180	1			87
							169	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14	1	875	2	N	83					170
							91	9									
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	111	151	1			130
							122	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					130

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
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-

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

11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	94					273
							103	9									
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	15	1	2448	2	N	95	167	1			201
							105	9									
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15	1	2390	2	N	71	180	1			92
							78	9									
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14	1	2421	2	N	94					186
							103	9									
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	16	1	2301	2	N	75	179	1			82
							83	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					82

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	291	1	270	2	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	319	1	293	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	268	1	221	2	N	-0-					-0-
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	600	N	570	-0-	-30	-0-	330	1	240	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	15 48	1 9	3495	2	N	44	132	1			15
12	3627	X	3056	-0-	-571	-0-	15 36	1 9	3005	2	N	33					48
01	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	16 68	1 9	3357	2	N	62					110
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					98

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1762	-0-	-338	-0-	398 1		1364 2		N	-0-					-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	426 1		1663 2		N	-0-					-0-
01	2139 N	1941	-0-	-198	-0-	426 1		1515 2		N	-0-					-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	387 1		1385 2		N	6					6
						7 9										
03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	428 1		1599 2		N	2	3	1			5
						2 9										
04	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	346 1		1098 2		N	14	2	1			17
						15 9										

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	290	1	1685	2	N	24					95
							26	9									
12	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	280	1	1490	2	N	29					124
							32	9									
01	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	310	1	1845	2	N	29					153
							32	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		104	-0-	104	9667	37	1	67	2	N	-0-					188
12	10024	X	357	-0-	-9667	-0-	127	1	230	2	N	-0-					188
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					188
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					106

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	950	2	N	11					28
							12	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	35					63
							39	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	19					82
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					87

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1789	2	2	9	N	2					162
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1799	2	6	9	N	5					167
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1782	2	3	9	N	3					170
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					182

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1170	2	23	9	Y	21					174
12	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	1131	2	33	9	Y	30	181	1			23
01	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2312	1133	2	15	9	Y	14					37
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					140
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					140
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					140
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					37
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					37
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1945	-0-	-1055	1788	1923	2	22	9	N	20					368
12	3100	N	2116	-0-	-984	804	2083	2	33	9	N	30					398
01	2954	N	2150	-0-	-804	-0-	2120	2	30	9	N	27					425
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					295

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					8
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					8
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	N	1					22
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4696	2	15	9	N	14					36
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4676	2	15	9	N	14					50
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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

11	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9101	2	17	9	N	15	50	1			10
12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9337	2	46	9	N	42	52	1			-0-
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					61
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	557	2	147	9	N	134	164	1			51
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	564	2	139	9	N	126	144	1			33
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	587	2	141	9	N	128					161
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	840	-0-	-60	-0-	116	1	724	2	N	-0-					50
12	930	X	675	-0-	-255	-0-	98	1	577	2	N	-0-					50
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					50
*02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	N	-0-					50
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					50
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					50

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					37
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					37
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
02	1512	X	888	-0-	-624	-0-	888	2			N	-0-					37
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					37
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					62
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					62
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					62
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

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

11	210	X	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					38
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					38
01	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					38
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					48
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					48
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

11	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	1208	2	1	9	N	1					10
12	1333	X	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					10
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1236	2	2	9	N	2					12
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		519	-0-	519	1849	519	2		N	-0-			50
12	SI MULT		332	-0-	332	2181	332	2		N	-0-			50
01	SI MULT		624	-0-	624	2805	624	2		N	-0-			50
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
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		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

11	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			14
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			14
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			14
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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	185	1	5692	2	N	-0-					18
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	195	1	6019	2	N	-0-					18
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	192	1	5918	2	N	-0-					18
*02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	171	1	5939	2	N	-0-					18
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					18
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					200
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					200
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					200
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	4200	-0-	4200	23024	15	1	4185	2	N	-0-					63
12	27358	X	4334	-0-	-23024	-0-	16	1	4317	2	N	1					64
							1	9									
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4137	2	N	3					67
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					74

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					107
12	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					107
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					107
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1101	2	4	9	N	4					114
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					114
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					124

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					43
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2174	2	31	9	N	28					59
12	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2408	2	33	9	N	30					89
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					125
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					182

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					34
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					34
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					34
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					85
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					85
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					85

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1595	2	18	9	N	16					157
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	N	25	174	1			8
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					25
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					66

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1835	2	20	9	N	18					183
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	2	18	9	N	16					199
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1858	2	17	9	N	15					214
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					78

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2920	N	2878	-0-	-42	-0-	2802	2	76	9	N	69	172	1			103
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	2982	2	78	9	N	71					174
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	172	1			89
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	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					224

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33					86
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1490	2	56	9	N	51					137
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	N	43					180
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					104

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					187
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					187
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					187
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					187

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					60
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					60
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					60
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

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
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					32
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					32
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13					53
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2503	2	17	9	N	15					68
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					78
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4					186
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	167	1			19
01	620	X	453	-0-	-167	-0-	449	2	4	9	N	4					23
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

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		348	-0-	348	719	348	2			Y	-0-					47
*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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	44	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

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
*07	2480	N	1522	-0-	-958	-0-	320	1	1202	2	Y	-0-	14	7			10
*08	3100	N	3174	-0-	74	74	496	1	2678	2	Y	-0-					10
*09	2570	N	2496	-0-	-74	-0-	480	1	2016	2	Y	-0-					10
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	496	1	1531	2	Y	-0-					10
*11	2460	X	1310	-0-	-1150	-0-	336	1	974	2	Y	-0-					10
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	Y	-0-					10
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-					10
*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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	3					10
							3	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 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
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					24
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	-0-					24
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									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					8
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					22
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					22
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					22
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-					90
12	93	X	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	2	N	-0-					90
01	62	X	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					90
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	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	4193	2	N	16					63
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	4337	2	N	11					74
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	4056	2	N	15	82	1			7
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	3849	2	N	7					14
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4287	2	N	8					22
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	709	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	692	2	N	2					8
12	744	X	549	-0-	-195	-0-	16	1 1 9	532	2	N	1					9
01	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1 2 9	494	2	N	2					11
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	670	2	N	3					14
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	729	2	N	2					16
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					16

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	15	1 11 9	2474	2	N	10					50
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	16	1 14 9	2659	2	N	13					63
01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1 28 9	2686	2	N	25					88
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1 15 9	2361	2	N	14					102
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	14	1 17 9	2449	2	N	15	105	1			12
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					12

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
11	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	133	1 74 9	2283	2	N	67					123
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	138	1 31 9	2440	2	N	28	122	1			29
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1 15 9	2309	2	N	14					43
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1 3 9	2038	2	N	3					46
03	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	111	1 63 9	1697	2	N	57					103
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					103

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1299	-0-	-1791	-0-	1299	2			N	-0-					190
12	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	1319	2			N	-0-					190
01	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					190
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	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					234

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

11	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	3619	2	15	9	N	14	63	1			11
12	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					11
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					11
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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
11	4710	X	3193	-0-	-1517	-0-	99	1	3094	2	N	-0-					53
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-					53
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	2	N	-0-					53
02	3164	X	2462	-0-	-702	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					53
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					53
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	15	1	4140	2	N	5					70
							6	9									
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	16	1	4546	2	N	8					78
							9	9									
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16	1	4463	2	N	10	70	1			18
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					33

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1674	-0-	-36	-0-	135	1	1530	2	N	8	51	1			17
							9	9									
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					17
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					17

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-60	-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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	15	1	1931	2	N	7			25
							8	9							
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	5			30
							6	9							
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1323	2	N	23			53
							25	9							
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			78

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
11	390	X	211	-0-	-179	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-			-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-			55
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	N	-0-			55
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-			55
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	180	X	NO RPT	-0-	-180	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	4867	2	3	9	N	3			111
12	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	4808	2	9	9	N	8			119
01	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4898	2	11	9	N	10			129
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			133

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					30
12	14B2	EXT	420	-0-	420	848	420	2			N	-0-					30
01	14B2	EXT	425	-0-	425	1273	425	2			N	-0-					30
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					30

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2479	-0-	-821	-0-	2471	2	8	9	N	7					144
12	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3205	2	11	9	N	10					154
01	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3120	2	7	9	N	6					160
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					177

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

11	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	2			N	-0-	58	1			10
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					10
01	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3306	2	6	9	N	5					15
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

11	1950	N	1307	-0-	-643	-0-	1233	2	74	9	N	67					139
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1166	2	117	9	N	106	147	1			98
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1591	2	N	126	160	1			64
							139	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

11	1410	X	292	-0-	-1118	-0-	292	2			N	-0-					87
12	1395	X	218	-0-	-1177	-0-	218	2			N	-0-					87
01	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					87
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

11	1500	X	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					50
12	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					50
01	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					50
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	342					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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10025	2	42	9	N	38	71	1			55
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11146	2	50	9	N	45	35	1			65
01	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	310	1	11070	2	N	35	88	1			12
							39	9									
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									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
01	651	X	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					19
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	382	-0-	-278	-0-	15 2	1 9	365	2	N	2					97
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	570	2	N	80					177
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	605	2	N	1	166	1			12
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					12
*03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	540	2	N	8					20
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					20

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
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					56
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					56
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					56

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	1245	2	9	9	N	8					152
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8					160
01	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					165
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					190

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1080	-0-	-960	-0-	1080	2			N	-0-	64	1			9
12	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					9
01	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					9
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	1594	2	229	9	N	208	231	1			99
12	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1613	2	248	9	N	225	279	1			45
01	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	335	1	1600	2	N	221	180	1			86
							243	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3429	2	47	9	N	43	156	1			-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3457	2	2	9	N	2					2
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3442	2	163	9	N	148	149	1			1
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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

11	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	181	1	3942	3	Y	4					56
							4	9									
12	4371	#	4321	-0-	-50	-0-	172	1	4134	3	Y	14					70
							15	9									
01	5301	#	4212	-0-	-1089	-0-	174	1	4027	3	Y	10					80
							11	9									
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									

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

11	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					159
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	1			N	-0-					159
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					159
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	26							253
							29	9											
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	14	1	421	2	N	69							322
							76	9											
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	19	1	519	2	N	28							350
							31	9											
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	8	170	1					188
							9	9											
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	19	1	442	2	N	29							217
							32	9											
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	21	1	429	2	N	16							233
							18	9											

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

11	450	N	418	-0-	-32	-0-	217	1	201	2	N	-0-							84
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	318	1	292	2	N	-0-							84
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	275	1	226	2	N	-0-							84
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280	1	211	2	N	2							86
							2	9											
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	326	1	239	2	N	-0-							86
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	330	1	240	2	N	-0-							86

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

11	180	N	171	-0-	-9	-0-	89	1	82	2	N	-0-							23
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	78	1	71	2	N	-0-							23
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	79	1	64	2	N	-0-							23
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	110	1	80	2	N	-0-							23

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	365	1	339	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	338	1	311	2	N	-0-					50
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					50
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	430	1	350	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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					132
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					132
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					142
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7611	2	10	9	N	9					131
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7769	2	12	9	N	11					142
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7874	2	22	9	N	20					162
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					219

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					132
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					132
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					132
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									

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
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	60	1	1383	2	Y	3					185
							3	9									
12	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	75	1	1368	2	Y	8					193
							9	9									
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					193
*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									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2635	-0-	-815	-0-	110	1	2525	2	Y	-0-					71
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	151	1	2751	2	Y	32	71	1			32
							35	9									
01	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	9									
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	1061	-0-	-7819	-0-	44	1	1013	2	Y	4					158
							4	9									
12	8184	X	1973	-0-	-6211	-0-	99	1	1809	2	Y	59					217
							65	9									
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5215	-0-	-305	-0-	217	1	4981	2	Y	15					87
							17	9									
12	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	275	1	5010	2	Y	8					95
							9	9									
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	279	1	4886	2	Y	9					104
							10	9									
*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									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	392	1	8998	2	Y	59	114	1			18
							65	9									
12	9610	X	9382	-0-	-228	-0-	486	1	8845	2	Y	46	35	1			29
							51	9									
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	519	1	9094	2	Y	39	52	1			16
							43	9									
*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	8683	-0-	-377	-0-	359	1	8295	2	Y	26	20	1			18
							29	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	153	1	3505	2	N	20					162
							22	9									
12	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	188	1	3427	2	Y	18	115	1			65
							20	9									
01	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	194	1	3400	2	Y	17	6	1			76
							19	9									
*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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	198	1	4568	2	Y	43					78
							47	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120840	X	32957	-0-	-87883	-0-	1367	1	31426	2	N	149	188	1			115
							164	9									
12	124868	X	27974	-0-	-96894	-0-	1451	1	26407	2	N	105	187	1			33
							116	9									
01	124868	X	27530	-0-	-97338	-0-	1476	1	25860	2	Y	176	54	1			155
							194	9									
*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	19690	-0-	-13280	-0-	815	1	18802	2	Y	66	51	1			46
							73	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	253	1	1625	2	N	37					172
							41	9									
12	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	253	1	1625	2	N	21	1	8			192
							23	9									
01	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1391	2	59	9	N	54	6	8			240
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									

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	905	-0-	-325	-0-	68	1	834	2	N	3					16
							3	9									
12	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1063	2	11	9	N	10					26
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

11	2670	X	1323	-0-	-1347	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-	3	1			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2221	-0-	2221	2221	2221	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1955	-0-	1955	4176	1955	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	837	X	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	710	-0-	-561	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	870	-0-	-990	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1142	-0-	-470	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6895	-0-	3895	7206	6895	3			N	-0-					-0-
12	16488	X	9282	-0-	-7206	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	720	-0-	-737	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12160	X	7696	-0-	-4464	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	3253	-0-	-4311	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	837	X	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1309	-0-	-613	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
12	1581	X	801	-0-	-780	-0-	801	3		N	-0-			-0-
01	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

11	1590	N	854	-0-	-736	-0-	854	3		N	-0-			-0-
12	1984	X	1611	-0-	-373	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

11	T. A.		1489	-0-	1489	3690	1489	3			N	-0-					-0-
12	5297	X	1607	-0-	-3690	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	595	-0-	-1048	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	775	X	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2043	-0-	-716	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

11	6630	X	6390	-0-	-240	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	4221	-0-	-2165	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

11	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2441	-0-	-199	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	398	-0-	-622	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	2962	-0-	-457	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3054	-0-	-696	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

11	750	X	168	-0-	-582	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	19	-0-	-2492	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

11	3000	N	4063	-0-	1063	3733	4063	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1915	-0-	-1185	2548	1915	3			N	-0-					-0-
01	4335	X	1787	-0-	-2548	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

11	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

11	2040	X	1177	-0-	-863	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

11	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5432 X	1518	-0-	-3914	-0-	1518	2			N	-0-					19
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					19
01	1891 N	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					19
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

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
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					97
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					97
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					97
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

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
11	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					88
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					88
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					88
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

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
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					142
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					142
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					142
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	42	1	1507	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1372	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	58	1	2061	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2048	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
01	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	2211	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	62	1	2211	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	47	1	2422	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	Y	29	29	1			19
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

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
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	44	1	1580	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1699	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	21	1			13
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

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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

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
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	29	1	1035	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
12	1178	N	458	-0-	-720	-0-	9	1	443	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
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

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	40	1	1436	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	28	1	1446	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	33	1	1179	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	25	1	1286	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	Y	16	16	1			10
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	665	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	8	1			5
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	991	-0-	-249	-0-	19	1	959	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			8
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	26	1			17
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

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 #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	29	1	1048	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
12	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	21	1	1068	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	65	1	2330	2	Y	29	31	1			18
							32	9									
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	52	1	2669	2	Y	33	30	1			21
							36	9									
01	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2327	2	35	9	Y	32	32	1			21
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

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	2	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	49	1	1747	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2072	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

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
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	45	1	1601	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1271	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2133	-0-	-417	-0-	57	1	2048	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
12	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	42	1	2152	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			17
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

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	318	-0-	-852	-0-	9	1	305	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
12	1209	N	628	-0-	-581	-0-	12	1	607	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

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 #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

11	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	64	1	2281	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
12	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	48	1	2440	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2489	2	32	9	Y	29	29	1			19
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

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1350	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	19	1	984	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	9	1	470	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1738	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
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

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

11	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	40	1	1425	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	29	1	1480	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	Y	19	18	1			12
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

11	960	N	776	-0-	-184	-0-	21	1	745	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	11	1	549	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			4
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

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	911	2	Y	14					49
							15	9									
12	1271	N	858	-0-	-413	-0-	14	1	823	2	Y	19	47	1			21
							21	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12					33
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									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	13	1	924	2	Y	-0-					1
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	31	1	1110	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	22	1	1138	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

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 #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
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

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	1556	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
12	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	26	1	1342	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	Y	17	16	1			11
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	641	-0-	-319	-0-	17	1	615	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	668	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	11	1	550	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
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

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	8	1	414	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
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

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-					2
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
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									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1616	-0-	-574	-0-	44	1	1551	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	32	1	1617	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1513	2	23	9	Y	21	20	1			13
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

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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	5	1	243	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	7	1	242	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	44	1	1564	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21	21	1			13
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	67	1	2371	2	Y	30	26	1			19
							33	9									
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	53	1	2712	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2687	2	36	9	Y	33	33	1			21
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	65	1	2299	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	48	1	2457	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	2	33	9	Y	30	30	1			19
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	44	1	1570	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	27	1	1381	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	43	1	1533	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	32	1	1638	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	21	1	1078	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	27	1	978	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	21	1	1069	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			8
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	4	1	149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	5	1	239	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	43	1	1523	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1735	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	60	1	2137	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
12	2666	X	1792	-0-	-874	-0-	34	1	1735	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	Y	22	21	1			14
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	33	1	1187	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1426	N	904	-0-	-522	-0-	17	1	875	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	6	1	223	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	4	1	209	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
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-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	26	1	924	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	18	1	915	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	10	1	497	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1607	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	32	1	1656	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

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
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1562	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

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
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	49	1	1752	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	36	1	1844	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	41	1	1465	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1626	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	995	-0-	-415	-0-	27	1	956	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
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

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1768	-0-	-362	-0-	48	1	1697	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	41	1	2070	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	1			10
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	39	1	1378	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	18	1	904	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11	11	1			7
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	8	1			5
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	923	-0-	-277	-0-	25	1	886	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	15	1	774	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	50	1	1795	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	35	1	1771	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	21	1			14
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

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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1327	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	36	1	1266	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	16	1			11
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

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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	31	1	1110	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	23	1	1181	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	43	1	1547	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	21	1	1093	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	13	1			9
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1432	-0-	-848	-0-	39	1	1374	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
12	2356	N	1626	-0-	-730	-0-	31	1	1574	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	Y	19	19	1			12
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	52	1	1863	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	40	1	2067	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2815	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	26	1	1344	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	Y	17	16	1			11
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	28	1	992	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	20	1	1001	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	14	9	Y	13	13	1			9
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

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
11	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	22	1	1639	2	Y	31					101
							34	9									
12	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	26	1	1490	2	Y	42	96	1			47
							46	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1518	2	30	9	Y	27					74
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	43	1	1548	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	Y	20	20	1			13
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

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	25	1	1814	2	Y	8					26
							9	9									
12	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	29	1	1632	2	Y	11	25	1			12
							12	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7					19
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	32	1	1127	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	21	1	1091	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			9
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	70	1	2500	2	Y	31	19	1			20
							34	9									
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2647	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	Y	33	32	1			21
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	51	1	1822	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	38	1	1967	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	24	1			15
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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	52	1	1849	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	31	1	1602	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1554	2	22	9	Y	20	19	1			13
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

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1395	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2012	-0-	-388	-0-	54	1	1932	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	41	1	2086	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	Y	25	25	1			16
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	35	1	1255	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
12	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	23	1	1195	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			9
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

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	Y	20	19	1			13
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

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	35	1	1800	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	922	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	930	N	542	-0-	-388	-0-	10	1	524	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	20	1	1030	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	610	2	Y	8	7	1		5
							9	9								
12	775	N	298	-0-	-477	-0-	6	1	289	2	Y	3	6	1		2
							3	9								
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1		2
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

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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	24	1	871	2	Y	11	10	1		7
							12	9								
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	923	2	Y	11	11	1		7
							12	9								
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1		7
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

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
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	12	1	411	2	Y	5	5	1		3
							6	9								
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	7	6	1		4
							8	9								
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1		4
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	40	1	1440	2	Y	17	17	1		11
							19	9								
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1510	2	Y	19	18	1		12
							21	9								
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	18	1		12
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

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	27	1	945	2	Y	11	12	1		7
							12	9								
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	20	1	1045	2	Y	13	12	1		8
							14	9								
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	13	1		8
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

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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	15	1	755	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			6
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	61	1	2162	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	41	1	2119	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27	26	1			17
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

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	49	1	1735	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	35	1	1812	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	51	1	1822	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	38	1	1942	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
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

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	19	1	680	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	700	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	32	1	1149	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	24	1	1210	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	15	1			9
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

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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	N	12	12	1			8
							13	9									
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1055	2	N	13	13	1			8
							14	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13	13	1			8
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

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	608	3	68	9	N	62					262
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	3	55	9	N	50	2	8			310
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38	1	8			347
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1945	3	N	25	8	8			25
							28	9									
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	176	1	2439	3	N	34	55	1	4	8	-0-
							37	9									
01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1610	3	N	-0-					-0-
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									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	49	9	8			57
							54	9									
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	138	1	1882	3	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	3	N	18					75
							20	9									
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	308	1	1072	2	N	2			162
							2	9							
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	277	1	1029	2	N	25			187
							28	9							
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	349	1	1227	2	N	5			192
							6	9							
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							

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	222	1	1157	2	N	7			82
							8	9							
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	N	8			90
							9	9							
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	5			95
							6	9							
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							

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					45
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

11	2490	X	1483	-0-	-1007	-0-	1483	2			N	-0-					74
12	2573	X	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					74
01	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	2			N	-0-					74
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2					6
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	9	N	2	7	1			1
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	N	2					3
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	2455	-0-	-1301	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					60
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					60
01	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			N	-0-					60
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

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5263	3	7	9	Y	6					22
12	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11373	3	22	9	Y	20					23
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					110
12	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-					110
01	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					110
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

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

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	DLQ G-10		347	-0-	347	1466	347	3			N	-0-					278
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

11	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					28
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	Y	1					5
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1	5	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					2
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

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

11	510	N	348	-0-	-162	-0-	345	3	3	9	N	3					4
12	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	N	1	3	1			2
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					4
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

11	390	X	382	-0-	-8	-0-	379	3	3	9	Y	3					5
12	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	3	2	9	Y	2	4	1			3
01	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2187	3	23	9	N	21					22
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2155	3	10	9	N	9	17	1			14
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2044	3	6	9	N	5					19
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

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	392	3	3	9	N	3					4
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2	3	1			3
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					4
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	3	7	9	Y	6					19
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4159	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3830	3	8	9	Y	7					9
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2009	3	21	9	N	19					20
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1917	3	9	9	N	8	16	1			12
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1576	3	6	9	N	5					17
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	2060	3	20	9	N	18					19
12	2728	N	2272	-0-	-456	-0-	2261	3	11	9	N	10	16	1			13
01	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1779	3	6	9	N	5					18
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	Y	20					22
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	3	11	9	Y	10	18	1			14
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					20
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	395	3	3	9	N	3					4
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	N	1	3	1			2
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					3
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	989	-0-	-623	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
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-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2346	3	23	9	Y	21					23
12	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2255	3	10	9	Y	9	18	1			14
01	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2336	3	7	9	Y	6					20
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4016	3	6	9	Y	5					19
12	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4295	3	4	9	Y	4	21	1			2
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4489	3	9	9	Y	8					10
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	455	-0-	-115	-0-	455	3			Y	-0-					1
12	589	X	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-					1
01	589	X	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

11	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	3			Y	-0-					83
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					83
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			Y	-0-					83
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

11	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2905	3	4	9	Y	4					12
12	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2926	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2896	3	7	9	Y	6					7
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

11	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3650	-0-	550	776	3650	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

11	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1939	3	3	9	Y	3					10
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	3	2	9	Y	2	11	1			1
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	Y	3					4
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	N	6					7
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2	5	1			4
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					6
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

11	22252	X	5270	-0-	-16982	-0-	5263	3	7	9	Y	6					22
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5327	3	7	9	Y	6	25	1			3
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

11	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	3202	3	4	9	Y	4					15
12	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3122	3	4	9	Y	4	17	1			2
01	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2836	3	6	9	Y	5					7
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

11	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	2539	3	28	9	N	25					26
12	2759	N	2441	-0-	-318	-0-	2429	3	12	9	N	11	21	1			16
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	2451	3	8	9	N	7					23
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

11	2160	N	1670	-0-	-490	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

11	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	3			Y	-0-					1
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			Y	-0-					1
01	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			Y	-0-					1
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

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 #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905	3			Y	-0-					1
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					1
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	367	3	3	9	Y	3					5
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	257	3	1	9	Y	1	4	1			2
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					4
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			1
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
11	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	2731	3	4	9	Y	4					12
12	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	2411	3	2	9	Y	2	13	1			1
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2325	3	4	9	Y	4					5
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

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
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
11	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	3364	3	4	9	Y	4					16
12	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3377	3	3	9	Y	3	17	1			2
01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3024	3	6	9	Y	5					7
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

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
11	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1477	3	2	9	Y	2					8
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1	8	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2					3
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

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
11	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					24
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2556	3	12	9	N	11	19	1			16
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					23
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
	MCCLENDON GAS UNIT #1				WELL #: 8	RRCID -> 223986	COMPL. DATE 08/26/2006					TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9786 - 10392			
11	2160	N	1773	-0-	-387	-0-	1755	3	18	9	N	16					18
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1783	3	9	9	N	8	15	1			11
01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					16
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
	WHITEMAN GAS UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 224184	COMPL. DATE 07/02/2006					TOTAL DEPTH 11196		PERF.10156 - 10426			
11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1426	3	14	9	N	13					15
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1376	3	7	9	N	6	12	1			9
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12
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
	DIXON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 230046	COMPL. DATE 07/29/2006					TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10204			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					29
12	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-	1	7			28
01	1643	N	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					28
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	423	-0-	-2007	-0-	28	1	395	2	Y	-0-			1
12	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-			1
01	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	80	1	1000	2	Y	-0-			1
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					69
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					69
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					8
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

11	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	2083	2			N	-0-					45
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					45
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					45
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

11	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					8
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					8
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					8
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	769	-0-	-971	-0-	769	2			N	-0-					97
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	2			N	-0-					97
01	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

11	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	2318	2			Y	-0-					48
12	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			Y	-0-					48
01	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	2			Y	-0-					48
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					82
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					82
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					82
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

11	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	2	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3358	2	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	Y	-0-					-0-
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					9
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					9
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					14
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					14
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					14
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					14
03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					14
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

11	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	65	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	89	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	77	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

11	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	2			N	-0-					207
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					207
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					207
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					207
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					207
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	128	1	2986	2	Y	-0-					5
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	169	1	2986	2	Y	-0-					5
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	57	1	1337	2	Y	20					76
							22	9									
12	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	78	1	1372	2	Y	11	49	1			38
							12	9									
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	81	1	1300	2	Y	10					48
							11	9									
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	882	2	Y	11					59
							12	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	5	34	1			30
							6	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	5					35
							6	9									
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

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
11	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	93	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1350	N	947	-0-	-403	-0-	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	774	-0-	-435	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	34	1	798	2	Y	-0-					7
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					7
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					7
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

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
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	111	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2324	-0-	-1148	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	124	1	1992	2	Y	-0-					-0-
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

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
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2387	2	Y	11					36
							12	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	2	Y	5	20	1			21
							6	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	Y	5					26
							6	9									
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

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
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	129	1	3016	2	Y	35					81
							39	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3130	2	Y	21	52	1			50
							23	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	180	1	2891	2	Y	22					72
							24	9									
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	584	-0-	-916	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	2	Y	10					29
							11	9									
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	88	1	1547	2	Y	6	15	1			20
							7	9									
01	1736	N	1172	-0-	-564	-0-	68	1	1098	2	Y	5					25
							6	9									
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

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	-0-					3
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					3
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	Y	-0-					3
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					2
12	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					2
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
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

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	86	1	2010	2	Y	-0-					1
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	114	1	2662	2	Y	-0-					2
12	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	155	1	2740	2	Y	-0-					2
01	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	168	1	2705	2	Y	-0-					2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	592	-0-	-1058	-0-	24	1	560	2	Y	7					22
							8	9									
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1818	2	Y	6	13	1			15
							7	9									
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	153	1	2461	2	Y	5					20
							6	9									
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

11	3000	N	3140	-0-	140	140	129	1	3011	2	Y	-0-					-0-
12	2781	N	2641	-0-	-140	-0-	142	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	118	1	2749	2	Y	-0-					3
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	154	1	2714	2	Y	-0-					3
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
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

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					135
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					135
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					135
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					170
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-					170
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					170
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					8
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					8
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	2	3	9	Y	3					11
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1495	2	2	9	Y	2					6
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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

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
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					4
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					4
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1509	2	2	9	Y	2					6
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					4
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					4
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					6
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	8	1	297	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

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
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17	17	1			11
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

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	47	1	1683	2	Y	20	22	1			13
							22	9									
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	46	1	2360	2	Y	29	24	1			18
							32	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	Y	28	28	1			18
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

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1724	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	21	1			14
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2274	-0-	-276	-0-	61	1	2184	2	Y	26	26	1			17
							29	9									
12	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	47	1	2410	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	2	32	9	Y	29	29	1			19
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	56	1	2005	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
12	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	36	1	1830	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	Y	22	22	1			14
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-	1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2217	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	29	1			19
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					120
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					120
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	Y	15					135
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		2400	-0-	2400	24184	2327	2	73	9	N	66	5	8			175
12	PRTL PLG		2045	-0-	2045	26229	2042	2	3	9	N	3	1	8			177
01	PRTL PLG		1732	-0-	1732	27961	1723	2	9	9	N	8					185
02	PRTL PLG		2396	-0-	2396	30357	2333	2	63	9	N	57	157	1			85
03	PRTL PLG		2174	-0-	2174	32531	2157	2	17	9	N	15					100
04	PRTL PLG		1385	-0-	1385	33916	1363	2	22	9	N	20	2	8			118

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	870	N	333	-0-	-537	-0-	333	2			N	-0-					160
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					160
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					161
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	681	-0-	-1644	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	942	-0-	-1910	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1529	3	28	9	N	25					227
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	3	2	9	N	2					229
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2670	3	17	9	N	15					244
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					81
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					81
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					97
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					97
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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					90
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					90
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					90
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

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

11	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2204	-0-	-196	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			189
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			189
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					189
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2220	-0-	-240	-0-	2175	2	45	9	N	41					201
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2262	2	35	9	N	32					233
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	177	1			66
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

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1743	2	12	9	N	11					116
12	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1507	2	8	9	N	7					123
01	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	1328	2	9	9	N	8					131
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2131	-0-	-689	-0-	2125	2	6	9	N	5					20
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	N	5					25
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3439	2	17	9	N	15					40
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					53
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					53
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					117
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					117
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					117
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

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					239
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					239
01	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					239
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

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

11	3000	N	4495	-0-	1495	1495	4495	2			Y	-0-					87
12	3100	N	4663	-0-	1563	3058	4663	2			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		4286	-0-	4286	7344	4286	2			Y	-0-					87
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

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

11	12960	X	11756	-0-	-1204	-0-	510	1	11246	2	N	-0-					194
12	13020	X	11083	-0-	-1937	-0-	527	1	10489	2	N	61	193	1			62
							67	9									
01	12524	X	12327	-0-	-197	-0-	527	1	11651	2	N	135					197
							149	9									
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									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					52
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					52
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	824	2	7	9	N	6					58
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					67
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					139
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					139
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					139
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					38
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					38
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					38
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					109
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					109
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					109
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					70
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					70
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1449	-0-	-801	-0-	1440	2	9	9	N	8					107
12	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	1439	2			N	-0-					107
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2638	2	3	9	N	3					110
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2750	2	10	9	N	9					119
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					119

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	263	1	305	3	N	-0-					13
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	266	1	246	3	N	-0-					13
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	264	1	204	3	N	-0-					13
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

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	112	1	841	3	N	21					33
							23	9									
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	112	1	957	3	N	14					47
							15	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1086	3	N	8					55
							9	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	76	1	990	3	N	167	8	8			229
							184	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	N	152	177	1			204
							167	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	3	N	185	187	1			202
							204	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	522	1	3775	3	N	3					150
							3	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	488	1	3334	3	N	6	1	8			155
							7	9									
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	408	1	2328	3	N	10					165
							11	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	44	1	601	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	707	1	7593	3	N	48	9	8			109
							53	9									
12	6727	X	5628	-0-	-1099	-0-	504	1	5088	3	N	33					142
							36	9									
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	643	1	6572	3	N	-0-					142
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									

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
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	171	1	280	3	N	-0-					27
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	173	1	269	3	N	-0-					27
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	173	1	250	3	N	-0-					27
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1177	1	14075	3	N	90	178	1	4	8	-0-
							99	9									
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	974	1	11652	3	N	48					48
							53	9									
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1063	1	12270	3	N	62					110
							68	9									
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									

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
11	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	93	1	1270	3	N	3					55
							3	9									
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1289	3	N	1	1	8			55
							1	9									
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					55
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

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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					3
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					3
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

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	9	4	8			92
							10	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	N	2					94
							2	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	32	126	1			-0-
							35	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	3	N	16	4	8			25
							18	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	3	N	18	1	8			42
							20	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	78	1	1039	3	N	11					53
							12	9									
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									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	N	-0-					10
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-					10
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					10
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

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2786	-0-	-1054	-0-	192	1	2546	3	N	44	8	8			99
							48	9									
12	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	168	1	2311	3	N	43	139	1	3	8	-0-
							47	9									
01	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	177	1	2330	3	N	7					7
							8	9									
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									

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
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	3	N	7	4	8			18
							8	9									
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	59	1	835	3	N	1	1	8			18
							1	9									
01	1395	N	933	-0-	-462	-0-	65	1	868	3	N	-0-					18
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

11	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	200	1	2870	3	N	-0-					40
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	203	1	3011	3	N	6	3	8			43
							7	9									
01	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	196	1	2771	3	N	-0-					43
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

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	169	1	264	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	176	1	305	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	171	1	207	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	15	-0-	-615	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					18
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	57	1	766	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					18
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	157	1	85	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	162	1	91	3	N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	159	1	63	3	N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	262	1	303	3	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	276	1	398	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	275	1	360	3	N	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					17
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					17
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	278	1	1869	3	N	8	4	8			77
							9	9									
12	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	325	1	2498	3	N	16	91	1	2	8	-0-
							18	9									
01	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	269	1	1668	3	N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	181	1	414	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	185	1	419	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
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-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	18	4	8			72
							20	9									
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	608	3	28	9	N	25	97	1			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
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									

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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	176	1	365	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	183	1	400	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	281	1	1754	3	N	23	4	8			52
							25	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1901	3	N	6	3	8			55
							7	9									
01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255	1	1316	3	N	3					58
							3	9									
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									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
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									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	298	1	2024	3	N	23	13	8			119
							25	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	305	1	2111	3	N	22	126	1	3	8	12
							24	9									
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	N	10					22
							11	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

11	270	N	226	-0-	-44	-0-	155	1	71	3	N	-0-					17
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	155	1	7	3	N	-0-					17
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	254	1	1353	3	N	8	4	8			47
							9	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	275	1	1631	3	N	10	4	8			53
							11	9									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	280	1	1602	3	N	22					75
							24	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255	1	1517	3	N	49	2	8			122
							54	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	294	1	1787	3	N	12					134
							13	9									
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280	1	1651	3	N	20					154
							22	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					87
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					87
01	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					87
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					105
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					105
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					105
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	7000	-0-	-740	-0-	7000	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7323	2	91	9	N	83	167	1			41
12	7967	X	7314	-0-	-653	-0-	7266	2	48	9	N	44					85
01	7874	X	7419	-0-	-455	-0-	7333	2	86	9	N	78					163
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	7228	-0-	-182	-0-	7200	2	28	9	N	25					150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

11	11190	X	9674	-0-	-1516	-0-	9597	2	77	9	N	70					202
12	11718	X	9730	-0-	-1988	-0-	9685	2	45	9	N	41	180	1			63
01	10385	X	9450	-0-	-935	-0-	9376	2	74	9	N	67					130
02	9380	X	7708	-0-	-1672	-0-	7664	2	44	9	N	40					170
03	10385	X	9678	-0-	-707	-0-	9606	2	72	9	N	65	188	1			47
04	10050	X	9462	-0-	-588	-0-	9376	3	86	9	N	78					125

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	526	1	1720	2	Y	-0-					7
12	2852	X	1228	-0-	-1624	-0-	305	1	923	2	Y	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	Y	5					5
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	2	Y	-0-					2
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	653	1	1904	2	Y	5					5
							6	9									
12	2759	X	297	-0-	-2462	-0-	85	1	192	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	654	1	1494	2	Y	-0-					2
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	861	1	2848	2	Y	-0-					7
12	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	355	1	1080	2	Y	-0-					7
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	280	1	783	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	276	1	880	2	Y	-0-					7
12	1829	X	1205	-0-	-624	-0-	300	1	905	2	Y	-0-					7
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2058	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	2	Y	5					11
							6	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	286	1	747	2	Y	17	26	1			2
							19	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	320	1	711	2	Y	-0-					2
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	796	1	2630	2	Y	-0-					11
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	724	1	2256	2	Y	-0-					11
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	557	1	1604	2	Y	30	17	1			24
							33	9									
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	3180	X	2278	-0-	-902	-0-	533	1	1745	2	Y	-0-					28
12	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	650	1	2022	2	Y	-0-					28
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	608	1	1756	2	Y	-0-	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	705	1	2058	2	Y	4					19
							4	9									
12	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	683	1	1840	2	Y	18	35	1			2
							20	9									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	783	1	1796	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	550	1	1595	2	Y	4					5
							4	9									
12	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	559	1	1500	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	631	1	1438	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					21

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1197	1	3980	2	Y	-0-					7
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1183	1	3720	2	Y	-0-					7
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1285	1	3762	2	Y	-0-	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	287	1	814	2	Y	5					5
							6	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	785	1	2123	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	9	Y	118					120
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	118	117	1			3
							130	9									
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	239	1	528	2	Y	20					23
							22	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	N	8					35
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	3000	N	3595	-0-	595	775	232	1	3363	3	Y	-0-					7
12	3100	N	3590	-0-	490	1265	235	1	3333	3	Y	20	1	8			26
							22	9									
01	4163	X	2898	-0-	-1265	-0-	223	1	2666	3	Y	8					34
							9	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	210	1	2492	3	Y	22	1	8			55
							24	9									
03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	229	1	2696	3	Y	7					62
							8	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	109	1	1726	3	Y	2	32	1			16
							2	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	3	Y	16					32
							18	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	3	Y	17	31	1			18
							19	9									
02	1708	N	563	-0-	-1145	-0-	34	1	516	3	Y	12					30
							13	9									
03	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	35	1	547	3	Y	6					36
							7	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					36

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	145	1	2301	3	Y	2	32	1			17
							2	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1942	3	Y	18					35
							20	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	3	Y	18	33	1			20
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					50

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	3	Y	-0-					-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					7

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	957	3	3	9	Y	3					10
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	Y	3					13
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	188	1	2979	3	Y	31	35	1			36
							34	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	174	1	2949	3	Y	25	41	1			20
							28	9									
01	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	154	1	2649	3	Y	25					45
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					15

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	117	1	1852	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	3	Y	5					10
							6	9									
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	61	1	961	3	Y	38	36	1			44
							42	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2203	3	Y	31	50	1			25
							34	9									
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2234	3	Y	31					56
							34	9									
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3012	-0-	12	52	2991	3	21	9	Y	19					42
12	2737	N	2685	-0-	-52	-0-	2672	3	13	9	Y	12					54
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	9	Y	2					56
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					43

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	3	Y	19	29	1			23
							21	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	3	Y	15	26	1			12
							17	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2084	3	Y	16					28
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	81	1	1278	3	Y	3	57	1			29
							3	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	31					60
							34	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	Y	33	58	1			35
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					79

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	942	3	3	9	N	3					175
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					175
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					179
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					180

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	Y	1	21	1			10
							1	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	3	Y	11					21
							12	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	144	1	2471	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					125
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	3	65	9	N	59					184
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					192

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2719	3	15	9	Y	14					22
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2251	3	3	9	Y	3					25
01	2914	X	1102	-0-	-1812	-0-	1099	3	3	9	Y	3	14	1			14
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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					15

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					28
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	3	Y	-0-					-0-
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	81	1	1280	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1714	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1486	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	3	Y	6					12
							7	9									
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	215	1	3403	3	Y	2	27	1			15
							2	9									
12	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	197	1	3337	3	Y	21					36
							23	9									
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	199	1	3414	3	Y	21	34	1			23
							23	9									
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					51

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	181	1	1788	3	Y	2					33
							2	9									
12	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	205	1	1995	3	Y	1	23	1	1	8	10
							1	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	3	Y	-0-					10
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	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7					346
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					346
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					347
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					170

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	119	1	1371	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	3	Y	5					13
							6	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	104	1	1138	3	Y	3					16
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	935	-0-	-1135	-0-	56	1	879	3	Y	-0-	9	1			1
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	3	Y	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	13	32	1			18
							14	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	Y	10	20	1			8
							11	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	3	Y	11					19
							12	9									
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	99	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	Y	-0-					-0-
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	2140	3	18	9	Y	16	11	1			22
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2110	3	21	9	Y	19					41
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	3	24	9	Y	22					63
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1289	1	4923	3	N	76	178	1			135
							84	9									
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1333	1	5005	3	N	27					162
							30	9									
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1333	1	4962	3	N	79					241
							87	9									
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	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					134

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2142	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	3	Y	6					11
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	150	1			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
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-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	6240	X	4421	-0-	-1819	-0-	4411	2	10	9	N	9					73
12	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4065	2	12	9	N	11					84
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3677	2	12	9	N	11	49	1			46
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	2	13	9	N	12	33	1			76
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	2	15	9	N	14					90
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					102
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

11	5880	X	5872	-0-	-8	-0-	5835	2	37	9	N	34	100	1			53
12	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	5935	2	41	9	N	37					90
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6178	2	37	9	N	34					124
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					117
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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

11	DLQ G-10	648	-0-	648	4751	647	2	1	9	Y	1					38
12	DLQ G-10	734	-0-	734	5485	728	2	6	9	Y	5					43
01	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7756	2271	2			Y	-0-					43
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10288					Y	NO RPT					36

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	561	557	2	4	9	Y	4					4
01	DLQ G-10	3340	-0-	3340	3901	3340	2			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	8470					Y	NO RPT					51

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

11	DLQ G-10	1716	-0-	1716	11413	1715	2	1	9	Y	1					74
12	DLQ G-10	1086	-0-	1086	12499	1077	2	9	9	Y	8					82
01	DLQ G-10	710	-0-	710	13209	710	2			Y	-0-					82
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15017					Y	NO RPT					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					74
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					74
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					74
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					71
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					71
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					71
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2814	-0-	-186	67	2742	3	72	9	N	65					121
12	2092	N	2025	-0-	-67	-0-	2025	3			N	-0-					121
01	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1343	3	23	9	N	21					142
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

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12850	X	2320	-0-	-10530	-0-	2320	3			N	-0-					66
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					66
01	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2518	3	86	9	N	78					144
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1512	2	119	9	N	108	150	1			23
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					23
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	3					26
							3	9									
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									

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	2			N	-0-					21
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					21
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					17
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1774	2	2	9	N	2	2	8			17
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	186	1	1632	2	N	-0-					17
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

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1706	-0-	-904	-0-	1706	2			N	-0-					58
12	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2			N	-0-					58
01	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	130	1	1606	2	N	127	168	1			17
							140	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					14
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					14
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	N	3067	-0-	67	67	137	1	2913	2	N	15					126
							17	9									
12	3100	N	3548	-0-	448	515	188	1	3295	2	N	59	165	1			20
							65	9									
01	3100	N	3399	-0-	299	814	182	1	3217	2	N	-0-					20
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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

11	2160	N	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			N	-0-					40
12	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					40
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					40
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

11	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					123
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					123
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	N	-0-					123
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	70	1	1911	2	N	-0-					18
12	3100	N	3721	-0-	621	621	185	1	3534	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	3100	N	2868	-0-	-232	389	179	1	2689	2	N	-0-					18
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

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

11	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	513	1	6	9	N	5	178	1			23
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					23
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

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					14
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	N	-0-					14
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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					17
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					17
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

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					161
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3	9	N	3	3	8			161
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					161
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-					69
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	-0-					69
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-					69
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

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	729	-0-	-291	-0-	117	1	612	2	N	-0-					36
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					36
01	3100	N	3400	-0-	300	300	186	1	3214	2	N	-0-					36
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	870	-0-	-866	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					127
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					127
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	339	1	4651	2	N	51					178
							56	9									
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					87
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-					87
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									

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	N	18					18
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	390	1	5170	2	N	-0-					17
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	403	1	4445	2	N	64	8	8			73
							70	9									
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	10	65	1	1	8	17
							11	9									
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

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

11	5370	X	3562	-0-	-1808	-0-	161	1	3401	2	N	-0-					76
12	5549	X	1609	-0-	-3940	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					76
01	5549	X	1852	-0-	-3697	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					76
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	164	1	570	2	Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

11	1830	N	592	-0-	-1238	-0-	592	2			Y	-0-					3
12	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	593	2			Y	-0-					3
01	1891	X	733	-0-	-1158	-0-	163	1	570	2	Y	-0-					3
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					154
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	2	37	9	N	34					188
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					188
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	2565	2			N	-0-					110
12	2759	X	2191	-0-	-568	-0-	2191	2			N	-0-					110
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					110
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					47
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					47
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-					47
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					110
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	2	8			110
01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	313	1	1094	2	Y	-0-					110
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									

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
11	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	122	1	2591	2	N	-0-					118
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	159	1	2801	2	N	-0-					118
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	153	1	2694	2	N	-0-					118
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	78	1	801	2	N	73	165	1			19
							80	9									
12	3007	X	964	-0-	-2043	-0-	83	1	881	2	N	-0-					19
01	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	81	1	962	2	N	-0-					19
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									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	580	-0-	-590	-0-	580	2			N	-0-					30
12	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	2			N	-0-					30
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					30
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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3697	-0-	-2483	-0-	468	1	3229	2	N	-0-					38
12	6386	X	4629	-0-	-1757	-0-	700	1	3929	2	N	-0-					38
01	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	1485	1	4213	2	N	-0-					38
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					25
12	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					25
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6821	-0-	-499	-0-	6715	2	106	9	Y	96	176	1			55
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					55
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	786	1	7039	2	Y	-0-					55
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	14085	-0-	-285	-0-	13980	2	105	9	N	95					183
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14127	2	122	9	N	111	177	1	5	8	112
01	13919	X	13496	-0-	-423	-0-	13395	2	101	9	N	92	160	1	1	8	43
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									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					65
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	135	1	1426	2	N	5	5	8			65
							6	9									
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	104	1	1263	2	N	96	1	8			160
							106	9									
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					25
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-					25

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	26 54	1 9	4270	2	N	49					142
12	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					142
01	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	604	2			N	-0-					142
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					144
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					144
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					144
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
07	SHUT IN		236711	-0-	236711	236711	233036	2	3675	9	N	3341	3131	1			210
08	SHUT IN		206104	-0-	206104	442815	203524	2	2580	9	N	2345	2400	1			155
09	SHUT IN		162423	-0-	162423	605238	160447	2	1976	9	N	1796	1670	1			281
10	SHUT IN		144099	-0-	144099	749337	142331	2	1768	9	N	1607	1654	1			234
11	SHUT IN		124322	-0-	124322	873659	122880	2	1442	9	N	1311	1299	1			246
12	SHUT IN		115287	-0-	115287	988946	113878	2	1409	9	N	1281	1103	1			424
01	SHUT IN		104830	-0-	104830	1093776	103597	2	1233	9	N	1121	1305	1			240
02	SHUT IN		87637	-0-	87637	1181413	86600	2	1037	9	N	943	936	1			247
03	SHUT IN		66558	-0-	66558	1247971	65767	2	791	9	N	719	737	1			229
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1247971					N	NO RPT					229

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	0		15606	-0-	15606	15606	15606	2			N	-0-					-0-
*11	113400	X	97794	-0-	-15606	-0-	1989	1	94248	2	N	1415	1097	1			318
							1557	9									
12	105803	X	104154	-0-	-1649	-0-	4940	1	98033	2	N	1074	1107	1			285
							1181	9									
01	105803	X	91156	-0-	-14647	-0-	5111	1	85103	2	N	856	921	1			220
							942	9									
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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	172	1	597	2	N	-0-					44
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	163	1	604	2	N	-0-					44
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	2	N	-0-					44
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

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	565	1	7788	2	N	26					150
							29	9									
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	562	1	7420	2	N	18	1	8			167
							20	9									
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	546	1	5883	2	N	36	164	1	1	8	38
							40	9									
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									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	370	1	1286	2	N	9					72
							10	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	409	1	1519	2	N	2	1	8			73
							2	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	4					77
							4	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					58
12	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	1426	2			N	-0-					58
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					58
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					7
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					7
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3					10
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	770	2	40	9	Y	36					94
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	99	1			6
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	883	2	48	9	Y	44					50
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2648	2	64	9	Y	58					61
12	3503	X	1522	-0-	-1981	-0-	1505	2	17	9	Y	15	69	1			7
01	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2755	2	39	9	Y	35					42
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

11	5768	X	1366	-0-	-4402	-0-	40	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

11	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	29	1	976	2	N	-0-					17
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					17
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					17
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

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	-0-					124
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	26	1	870	2	N	-0-					124
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2517	2	N	58					182
							64	9									
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

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					19
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					19
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	21	1	722	2	N	-0-					19
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2304	2	57	9	Y	52					212
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3267	2	142	9	Y	129	164	1			177
01	3100	N	3310	-0-	210	519	3273	2	37	9	Y	34	166	1			45
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	139	1	4619	2	N	-0-					159
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2887	2	N	-0-					159
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	N	33	178	1			14
							36	9									
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									

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
11	1860	X	311	-0-	-1549	-0-	9	1	302	2	N	-0-					110
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					110
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	13	1	437	2	N	-0-					110
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2097	-0-	-183	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					68
12	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					68
01	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	65	1	2250	2	N	52					120
							57	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					137
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	N	-0-					137
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	26	1	908	2	N	-0-					137
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					52
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					1
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

11	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	76	1	2536	2	N	-0-					50
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	73	1	2457	2	N	-0-					50
01	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	70	1	2425	2	N	5					55
							6	9									
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	-0-					20
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	64					84
							70	9									
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	23	1	801	2	N	-0-					84
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					20
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	16	1			5
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	4	1			1
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

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	-0-					18
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	-0-					18
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	N	-0-					18
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

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

11	1470	N	380	-0-	-1090	-0-	8	1	264	2	N	98	158	1			17
							108	9									
12	496	N	95	-0-	-401	-0-	3	1	92	2	N	-0-					17
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	4	1	122	2	N	108					125
							119	9									
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

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

11	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	N	-0-					17
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

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5412	-0-	-1428	-0-	5329	2	83	9	Y	75					103
12	6758	X	2601	-0-	-4157	-0-	2579	2	22	9	Y	20	112	1			11
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5547	2	51	9	Y	46					57
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	3722	-0-	-2698	-0-	3707	2	15	9	Y	14					61
12	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	6301	2	14	9	Y	13	70	1			4
01	6324	X	5162	-0-	-1162	-0-	5107	2	55	9	Y	50					54
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3665	-0-	-1326	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		9455	-0-	9455	13163	9455	2			Y	-0-	102	1			19
12	14B2 EXT		7196	-0-	7196	20359	7196	2			Y	-0-					19
01	25949	X	5590	-0-	-20359	-0-	5590	2			Y	-0-					19
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	862	-0-	-578	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	867	-0-	-621	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	841	-0-	-647	-0-	841	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3960	-0-	-390	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

11	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	838	-0-	-867	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1531	-0-	-659	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	467	-0-	-793	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	624	-0-	-678	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1131	-0-	-884	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3516	-0-	-1464	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3881	-0-	-583	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
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-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	7	1	224	2	N	-0-					33
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					33
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					33
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

11	4290	X	3749	-0-	-541	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2123	-0-	-1473	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

11	3930	X	2932	-0-	-998	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

11	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3465	-0-	-1065	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	59					90
							65	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	2	N	-0-					90
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	26	1	891	2	N	-0-					90
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									

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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6977	3	86	9	Y	78	92	1			51
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	6962	3	86	9	Y	78	87	1			42
01	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6625	3	61	9	Y	55					97
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5445	3	50	9	Y	45	57	1			29
12	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	5418	3	48	9	Y	44	49	1			24
01	6014	X	4696	-0-	-1318	-0-	4662	3	34	9	Y	31					55
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3170	3	28	9	Y	25	20	1			16
12	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3375	3	25	9	Y	23	26	1			13
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	3	15	9	Y	14					27
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9	10	1			6
12	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2787	3	18	9	Y	16	13	1			9
01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3223	3	15	9	Y	14					23
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					67
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3277	2	45	9	N	41					212
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3364	2	26	9	N	24					236
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	N	54	143	1			147
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	145	1	2299	3	Y	-0-					11
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2304	3	Y	-0-					11
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	3	Y	-0-					11
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	190	1	1357	3	Y	-0-					95
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	208	1	1590	3	Y	9	1	8			103
							10	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	3					106
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	660	N	252	-0-	-408	-0-	252	3			Y	-0-					10
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-					10
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	278	3	25	9	Y	23					33
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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	1890	N	1385	-0-	-505	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	58	3124	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	3630	X	2398	-0-	-1232	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
12	3751	X	1509	-0-	-2242	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
01	3069	X	1045	-0-	-2024	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	267	1	8798	2	N	68					192
							75	9									
12	6107	X	4083	-0-	-2024	-0-	120	1	3930	2	N	30					222
							33	9									
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					222
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	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					222

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	N	11					147
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					167
01	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					167
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	N	20	144	1			56
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					56

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1802	-0-	-1618	-0-	268 10	1 9	1524	3	Y	9					227
12	3534	X	1344	-0-	-2190	-0-	259 3	1 9	1082	3	Y	3	156	1	1	8	73
01	3534	X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73
02	3108	X	1028	-0-	-2080	-0-	220 20	1 9	788	3	Y	18	1	8			90
03	3162	X	1108	-0-	-2054	-0-	233 19	1 9	856	3	Y	17					107
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					107

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4512	3	6	9	Y	5					30
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3					33
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1					34
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					14

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	539 67	1 9	5647	3	Y	61	164	1			119
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	559 74	1 9	5306	3	Y	67					186
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568 51	1 9	5450	3	Y	46					232
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525 62	1 9	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582 56	1 9	5363	3	Y	51					179
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					179

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7011	-0-	-219	-0-	6905	3	106	9	Y	96					249
12	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6749	3	30	9	Y	27					276
01	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6439	3	53	9	Y	48	155	1			169
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	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					213

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5144	3	50	9	N	45					191
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5219	3	64	9	N	58	175	1			74
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5202	3	61	9	N	55					129
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					39

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5250	3	54	9	Y	49	157	1			132
12	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5379	3	65	9	Y	59					191
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5385	3	72	9	Y	65					256
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	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					228

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	3391	3	29	9	N	26					116
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3901	3	9	9	N	8					124
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3812	3	57	9	N	52					176
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					31

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	880	-0-	-1160	-0-	851	3	29	9	Y	26					66
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	Y	17					83
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					86
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					57

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					264
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1					265
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					266
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5933	X	3484	-0-	-2449	-0-	3466	2	18	9	N	16	89	1			22
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2937	2	29	9	N	26					48
01	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2498	2	24	9	N	22					70
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	2092	-0-	-428	-0-	2092	2			N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3691	3	157	9	N	143	167	1			176
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2802	3	139	9	N	126					302
01	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3321	3	63	9	N	57	174	1			185
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	108	1	3552	2	N	-0-					96
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	99	1	3252	2	N	64					160
							70	9									
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	72	1	2390	2	N	18					178
							20	9									
02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55	1	1798	2	N	9	138	1			49
							10	9									
03	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	85	1	2807	2	N	15					64
							17	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					64

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					133
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					133
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					143
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	956	-0-	956	956	358	2	598	9	N	544	541	1				3
01	14B2 EXT	2439	-0-	2439	3395	1428	2	1011	9	N	919	912	1				10
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

11	3000	N	28046	-0-	25046	56125	27395	2	651	9	N	592	542	1			222
12	78276	X	22151	-0-	-56125	-0-	21566	2	585	9	N	532	585	1			169
01	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20149	2	480	9	N	436	373	1			232
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	815	2	28	9	N	25					55
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					80
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	123	2	17	9	N	15					95
02	784	N	273	-0-	-511	-0-	251	2	22	9	N	20					115
03	899	N	373	-0-	-526	-0-	343	2	30	9	N	27					142
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18					160

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
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	731	2	4	9	N	4	50	1			36
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	N	5					41
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					43
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

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1707	2	39	9	N	35	116	1			27
12	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1764	2	42	9	N	38					65
01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38	69	1			34
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2169	2	105	9	N	95	75	1			163
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1555	2	108	9	N	98					261
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					261
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	383	1	2735	2	N	-0-					79
12	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	434	1	2854	2	N	-0-					79
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	412	1	2915	2	N	-0-					79
02	3276	X	2761	-0-	-515	-0-	392	1	2355	2	N	13					92
							14	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	431	1	3433	2	N	16	3	8			105
							18	9									
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	362	1	3243	2	N	7					112
							8	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	739	2	N	70					105
							77	9									
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	71	1	755	2	N	-0-					105
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	N	-0-					105
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

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1514	-0-	-916	-0-	145	1	1366	2	Y	3					141
							3	9									
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	Y	41	156	1	2	8	24
							45	9									
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	20					44
							22	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	94	1			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	127	1	1469	2	N	-0-					21
12	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	135	1	1418	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					21
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	367	1	2880	2	Y	-0-					18
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	431	1	2381	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	343	1	1965	2	Y	-0-					18
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

11	1650	X	1150	-0-	-500	-0-	1150	2			Y	-0-					88
12	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-					88
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			Y	-0-					88
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*04		83	54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	432	1	4326	2	N	88	188	1			69
						97	9									
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	446	1	4556	2	N	93					162
						102	9									
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	446	1	3988	2	N	57	188	1			31
						63	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1715	-0-	-115	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

11	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	137	1	4535	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	134	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	5024	2	N	-0-					-0-
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									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	128	1	4268	2	N	-0-					22
12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	100	1	3360	2	N	-0-					22
01	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	131	1	4440	2	N	-0-					22
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					1
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-					1
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					6
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	178	2	99	9	Y	90	83	1			15
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					15
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	202	2	108	9	Y	98					113
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1329	-0-	1329	1329	1329	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	1338	9	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1291	-0-	-599	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	722	-0-	-1107	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	N	-0-					32
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	1					33
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					33
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

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					99
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					99
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

11	510	X	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					17
12	527	X	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					17
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					184
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					184
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					184
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

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
11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	177	1	2352	3	N	10					110
							11	9									
12	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	176	1	2438	3	N	5					115
							6	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	3	N	44					159
							48	9									
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									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	91	1	1218	3	N	23	13	8			92
							25	9									
12	1488	X	1418	-0-	-70	-0-	94	1	1313	3	N	10	3	8			99
							11	9									
01	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	88	1	1160	3	N	1					100
							1	9									
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									

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
11	6840	X	4196	-0-	-2644	-0-	4137	2	59	9	N	54					102
12	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4392	2	218	9	N	198	188	1			112
01	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4356	2	68	9	N	62					174
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	4275	-0-	-195	-0-	4200	2	75	9	N	68					100

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					120
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					120
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					135
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2678	-0-	-562	-0-	2637	2	41	9	N	37					159
12	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2229	2	25	9	N	23					182
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2414	2	20	9	N	18					200
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

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	932	2	20	9	N	18					208
12	992	N	751	-0-	-241	-0-	742	2	9	9	N	8					216
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	866	2	17	9	N	15	147	1			84
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					36
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					36
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					36
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

11	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	135	1	2144	3	N	79	164	1			320
							87	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	3	N	87					407
							96	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	3	N	86	178	1			315
							95	9									
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					294

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	667	-0-	-83	-0-	19	1	620	2	N	25					133
							28	9									
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	281	1	526	2	N	27					160
							30	9									
01	775	X	616	-0-	-159	-0-	6	1	579	2	N	28					188
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	45	-0-	-3045	-0-	6	2	39	9	N	35					162
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					162
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					13
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					13
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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	769	-0-	-161	-0-	767	2	2	9	N	2					63
12	961	X	627	-0-	-334	-0-	604	2	23	9	N	21					84
01	961	X	663	-0-	-298	-0-	544	2	119	9	N	108	167	1			25
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					18
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					18
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	46	1	161	2	Y	-0-					18
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

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
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2257	2	146	9	N	133					248
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1188	2	142	9	N	129	169	1			208
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1317	2	143	9	N	130	175	1			163
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	360	-0-	-810	-0-	360	2			N	-0-					124
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					124
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					124
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

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8003	2	108	9	N	98					249
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4022	2	33	9	N	30					279
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5235	2	73	9	N	66	123	1			222
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	701	-0-	-259	-0-	699	2	2	9	N	2					202
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					207
01	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					212
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	2223	3	Y	4	4	1			-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	1844	3	Y	5	5	1			-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1456	3	Y	6	6	1			-0-
*01	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	22 6	1 9	998	3	Y	5	5	1			-0-
*02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17 6	1 9	758	3	Y	5	5	1			-0-
*03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18 7	1 9	785	3	Y	6	6	1			-0-
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17 6	1 9	708	3	Y	5	5	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1658	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	47	1	1804	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	26	26	1			1
							29	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									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*09	570	N	505	-0-	-65	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	499	-0-	-152	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	457	-0-	-70	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	3	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	566	-0-	-34	-0-	14	1	540	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	14	1	609	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	682	N	578	-0-	-104	-0-	13	1	554	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

*09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1883	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1818	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	19	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	22	1	925	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	24	1	1066	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	22	1	961	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	905	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	892	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	2318	3	Y	4	4	1			-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	46 44	1 9	2677	3	Y	40	39	1			1
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	39 57	1 9	2525	3	Y	52	51	1			2
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	48 61	1 9	2266	3	Y	55	55	1			2
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	46 58	1 9	2166	3	Y	53	53	1			2
*02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38 55	1 9	1872	3	Y	50	50	1			2
*03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	41 58	1 9	1896	3	Y	53	54	1			1
04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	43 56	1 9	1945	3	Y	51	50	1			2

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 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
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6 130	1 9	231	3	Y	118	108	1			10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		945	-0-	945	2137	16	1	929	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1022	-0-	1022	3159	17	1	986	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	4114	X	955	-0-	-3159	-0-	14	1	918	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	847	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	827	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*09	390	N	381	-0-	-9	-0-	6	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	392	-0-	-104	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	376	-0-	-44	-0-	6	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	76	73	1			3
							84	9									
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-			-0-
*10	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	3	Y	-0-			-0-
*11	600	N	488	-0-	-112	-0-	12	1	476	3	Y	-0-			-0-
*12	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	Y	-0-			-0-
*01	620	N	531	-0-	-89	-0-	12	1	519	3	Y	-0-			-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
*10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	29	1	1079	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	32	1	1238	3	Y	264	248	1			19
							290	9									
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38	1	1555	3	Y	263	260	1			22
							289	9									
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	249	256	1			15
							274	9									
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	Y	260	262	1			13
							286	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	3	Y	241	236	1			18
							265	9									
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	24	1	1000	3	Y	205	215	1			8
							226	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*12	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	28	1	1340	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*02	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	26	1	1281	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
04	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	27	1	1210	3	Y	50	49	1			2
							55	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	54	1	2017	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	53	1	2034	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	51	1	2201	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	45	1	1635	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	41	1	1528	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
*11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	44	1	1701	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	3	Y	46	45	1			4
							51	9									
*01	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	28	1	1222	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
*02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	33	1	1423	3	Y	44	45	1			2
							48	9									
*03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	42	1	1798	3	Y	42	41	1			3
							46	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	X	2133	-0-	-57	-0-	50	1	2081	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*11	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	47	1	2033	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	47	1	2105	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*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									

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
*09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	39	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	44	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	89	1	3236	3	Y	65	60	1			5
							72	9									
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	94	1	3461	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
*11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	69	1	2639	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
*12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	57	1	2366	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	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
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	64	1	2341	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	64	1	2372	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	58	1	2506	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	28	29	1			1
							31	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									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28	1	1215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27	1	1198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*11	2610	N	2466	-0-	-144	-0-	62	1	2361	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
*12	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	41	1	1723	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
*01	2356	N	1723	-0-	-633	-0-	38	1	1645	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
*02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	38	38	1			2
							42	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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2520	N	2296	-0-		-224	-0-	61	1	2211	3	Y	22	21	1			2
								24	9									
*10	2728	N	1658	-0-		-1070	-0-	43	1	1589	3	Y	24	24	1			2
								26	9									
*11	2580	N	2340	-0-		-240	-0-	58	1	2241	3	Y	37	36	1			3
								41	9									
*12	2356	N	2064	-0-		-292	-0-	47	1	1977	3	Y	36	36	1			3
								40	9									
*01	3100	N	3159	-0-		59	59	71	1	3049	3	Y	35	36	1			2
								39	9									
*02	2745	N	2686	-0-		-59	-0-	60	1	2585	3	Y	37	37	1			2
								41	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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	59	1	2146	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*10	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	63	1	2332	3	Y	20	19	1			1
								22	9									
*11	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	58	1	2238	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
*12	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	27	27	1			1
								30	9									
*01	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	58	1	2491	3	Y	26	26	1			1
								29	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	304	N	304	-0-		-0-	-0-	5	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*10	403	N	335	-0-		-68	-0-	5	1	299	3	Y	28	27	1			1
								31	9									
*11	450	N	328	-0-		-122	-0-	4	1	287	3	Y	34	34	1			1
								37	9									
*12	310	N	215	-0-		-95	-0-	4	1	170	3	Y	37	37	1			1
								41	9									
*01	310	N	267	-0-		-43	-0-	5	1	221	3	Y	37	37	1			1
								41	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	29	1	1693	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	26	1	1677	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	1891	N	1429	-0-	-462	-0-	29	1	1374	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	29	1	1325	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1909	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1922	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	26	25	1			1
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1897	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	41	1	1594	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	30	1	1764	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	27	1	1703	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*12	1829	X	1295	-0-	-534	-0-	26	1	1226	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*01	1829	X	1165	-0-	-664	-0-	23	1	1100	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	29	1	1057	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	33	1	1271	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	26	26	1			1
							29	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									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

*09	3780	X	2271	-0-	-1509	-0-	60	1	2174	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
*10	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	71	1	2640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
*11	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	70	1	2677	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	67	1	2761	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*01	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	76	1	3286	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	29	30	1			1
							32	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									

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. 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
*09	1320	N	1219	-0-		-101	-0-		32	1	1162	3	Y	23	22	1			2
									25	9									
*10	1271	N	1225	-0-		-46	-0-		32	1	1184	3	Y	8	9	1			1
									9	9									
*11	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		33	1	1268	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
*12	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-		31	1	1305	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
*01	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		32	1	1378	3	Y	7	8	1			-0-
									8	9									
*02	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		28	1	1194	3	Y	8	8	1			-0-
									9	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									

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. 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
*09	685	N	685	-0-		-0-	-0-		17	1	604	3	Y	58	56	1			5
									64	9									
*10	924	N	924	-0-		-0-	-0-		22	1	799	3	Y	94	92	1			7
									103	9									
*11	930	N	783	-0-		-147	-0-		17	1	645	3	Y	110	109	1			8
									121	9									
*12	890	N	890	-0-		-0-	-0-		18	1	751	3	Y	110	109	1			9
									121	9									
*01	930	N	807	-0-		-123	-0-		16	1	677	3	Y	104	107	1			6
									114	9									
*02	780	N	780	-0-		-0-	-0-		15	1	646	3	Y	108	109	1			5
									119	9									
*03	899	N	817	-0-		-82	-0-		16	1	690	3	Y	101	98	1			8
									111	9									
*04	786	N	786	-0-		-0-	-0-		16	1	676	3	Y	85	90	1			3
									94	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. 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
*09	510	N	397	-0-		-113	-0-		10	1	365	3	Y	20	19	1			2
									22	9									
*10	465	N	385	-0-		-80	-0-		10	1	371	3	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
*11	390	N	379	-0-		-11	-0-		10	1	363	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*12	550	N	550	-0-		-0-	-0-		13	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*01	550	N	550	-0-		-0-	-0-		12	1	532	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*02	473	N	473	-0-		-0-	-0-		11	1	456	3	Y	5	5	1			-0-
									6	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	39	-0-	-291	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3521	-0-	421	421	83	1	3078	3	Y	327	304	1			23
							360	9									
*11	1009	N	588	-0-	-421	-0-	15	1	552	3	Y	19	41	1			1
							21	9									
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	452	426	1			27
							497	9									
*02	1988	X	570	-0-	-1418	-0-	1	1	50	3	Y	472	476	1			23
							519	9									
*03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	22	1	922	3	Y	439	429	1			33
							483	9									
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	492	505	1			20
							541	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1927	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	40	1	1649	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	34	34	1			2
							37	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42 26	1 9	1551	3	Y	24	23	1			2
*10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	42 29	1 9	1554	3	Y	26	26	1			2
*11	1470	N	760	-0-	-710	-0-	19 33	1 9	708	3	Y	30	30	1			2
*12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	26 34	1 9	1051	3	Y	31	30	1			3
*01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	33 32	1 9	1424	3	Y	29	30	1			2
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	1076	3	Y	29	30	1			1
*03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11 31	1 9	461	3	Y	28	27	1			2
04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10 26	1 9	402	3	Y	24	25	1			1

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
*09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	42 23	1 9	1532	3	Y	21	20	1			2
*10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	32 11	1 9	1176	3	Y	10	11	1			1
*11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	40 12	1 9	1525	3	Y	11	11	1			1
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	1696	3	Y	11	11	1			1
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1707	3	Y	11	11	1			1
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1542	3	Y	11	11	1			1
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1719	3	Y	10	10	1			1
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38 9	1 9	1592	3	Y	8	9	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR	10	493	-0-	493	2045	14	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	SWR	10	330	-0-	330	2375	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	SWR	10	250	-0-	250	2625	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*09	SWR	10	410	-0-	410	3035	11	1	399	3	Y	-0-					-0-
*10	SWR	10	288	-0-	288	3323	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	341	-0-	341	3664	9	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	301	-0-	301	3965	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	156	-0-	156	4121	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	192	-0-	192	4313	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	197	-0-	197	4510	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	SWR	10	195	-0-	195	4705	5	1	190	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*09	900	N	388	-0-	-512	-0-	10	1	366	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	591	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 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
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	124	119	1			9
							136	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	145	144	1			10
							160	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	146	144	1			12
							161	9									
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	137	141	1			8
							151	9									
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	144	145	1			7
							158	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	133	130	1			10
							146	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19	1	794	3	Y	114	119	1			5
							125	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	377	-0-	-336	-0-	9	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
*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-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	127 50	1 9	5286	3	Y	45	45	1			-0-
*10	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	124 139	1 9	5490	3	Y	126	122	1			4
*11	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	115 175	1 9	4887	3	Y	159	157	1			6
*12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	93 186	1 9	4051	3	Y	169	169	1			6
*01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	105 180	1 9	4657	3	Y	164	164	1			6
*02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	105 172	1 9	4590	3	Y	156	156	1			6
*03	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	108 180	1 9	4634	3	Y	164	167	1			3
04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	105 177	1 9	4389	3	Y	161	156	1			8

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	35	34	1			3
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	48	48	1			3
							53	9									
*11	240	N	148	-0-	-92	-0-	2	1	83	3	N	57	56	1			4
							63	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	56	55	1			5
							62	9									
*01	341	N	273	-0-	-68	-0-	5	1	210	3	N	53	55	1			3
							58	9									
*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									

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
*09	420	N	416	-0-	-4	-0-	11	1	390	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	453	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	434	N	287	-0-	-147	-0-	7	1	273	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*09	2160	X	1103	-0-		-1057	-0-		25	1	1052	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*10	2201	X	677	-0-		-1524	-0-		14	1	632	3	Y	28	27	1			1
									31	9									
*11	2100	X	1129	-0-		-971	-0-		26	1	1092	3	Y	10	11	1			-0-
									11	9									
*12	2139	X	1462	-0-		-677	-0-		32	1	1418	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*01	1953	X	1644	-0-		-309	-0-		36	1	1596	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-		53	1	3094	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*10	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-		55	1	3186	3	Y	66	64	1			2
									73	9									
*11	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-		45	1	2920	3	Y	84	83	1			3
									92	9									
*12	2883	X	2804	-0-		-79	-0-		56	1	2650	3	Y	89	89	1			3
									98	9									
*01	2883	X	2694	-0-		-189	-0-		54	1	2545	3	Y	86	86	1			3
									95	9									
*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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-		80	1	4667	3	Y	66	66	1			-0-
									73	9									
*10	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-		67	1	3893	3	Y	43	42	1			1
									47	9									
*11	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-		58	1	3667	3	Y	55	54	1			2
									61	9									
*12	3410	X	3305	-0-		-105	-0-		67	1	3173	3	Y	59	59	1			2
									65	9									
*01	3410	X	3268	-0-		-142	-0-		66	1	3139	3	Y	57	57	1			2
									63	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	4467	3	Y	2	2	1			-0-
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	97	1 74 9	4294	3	Y	67	65	1			2
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	88	1 94 9	3787	3	Y	85	84	1			3
*12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	91	1 99 9	4003	3	Y	90	90	1			3
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	89	1 97 9	3991	3	Y	88	88	1			3
*02	3780	X	3173	-0-	-607	-0-	68	1 91 9	3014	3	Y	83	83	1			3
*03	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	82	1 96 9	3521	3	Y	87	89	1			1
04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	85	1 95 9	3585	3	Y	86	83	1			4

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3510	X	2813	-0-	-697	-0-	65	1 13 9	2735	3	Y	12	12	1			-0-
*10	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	78	1 15 9	3485	3	Y	14	14	1			-0-
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1 21 9	3426	3	Y	19	18	1			1
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1 22 9	3260	3	Y	20	20	1			1
*01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	73	1 21 9	3259	3	Y	19	19	1			1
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1 20 9	3085	3	Y	18	18	1			1
*03	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	58	1 20 9	2489	3	Y	18	19	1			-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1 21 9	3163	3	Y	19	18	1			1

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	57	1 21 9	3343	3	Y	19	19	1			-0-
*10	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	58	1 32 9	3389	3	Y	29	28	1			1
*11	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	51	1 40 9	3282	3	Y	36	36	1			1
*12	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	62	1 43 9	2926	3	Y	39	39	1			1
*01	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	61	1 41 9	2855	3	Y	37	37	1			1
*02	3192	X	2625	-0-	-567	-0-	51	1 40 9	2534	3	Y	36	36	1			1
*03	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	65	1 42 9	3033	3	Y	38	38	1			1
04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	66	1 41 9	2962	3	Y	37	36	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	69	1	2905	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*10	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	69	1	3082	3	Y	22	21	1			1
								24	9									
*11	2880	X	2440	-0-		-440	-0-	54	1	2298	3	Y	80	78	1			3
								88	9									
*12	2976	X	2737	-0-		-239	-0-	59	1	2584	3	Y	85	85	1			3
								94	9									
*01	2976	X	2706	-0-		-270	-0-	57	1	2558	3	Y	83	83	1			3
								91	9									
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	X	654	-0-		-6	-0-	14	1	584	3	Y	51	51	1			-0-
								56	9									
*10	890	X	890	-0-		-0-	-0-	17	1	775	3	Y	89	86	1			3
								98	9									
*11	800	X	800	-0-		-0-	-0-	15	1	661	3	Y	113	112	1			4
								124	9									
*12	974	X	974	-0-		-0-	-0-	19	1	823	3	Y	120	120	1			4
								132	9									
*01	899	X	866	-0-		-33	-0-	16	1	721	3	Y	117	117	1			4
								129	9									
*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									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*10	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	49	47	1			2
								54	9									
*11	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	36	1	1538	3	Y	60	60	1			2
								66	9									
*12	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	65	65	1			2
								72	9									
*01	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	38	1	1695	3	Y	63	63	1			2
								69	9									
*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									

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
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	48	46	1			2
							53	9									
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
*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									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

*09	2700	N	2345	-0-	-355	-0-	54	1	2268	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2914	N	2483	-0-	-431	-0-	54	1	2398	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	56	1	2414	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	51	1	2236	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

*09	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	56	1	2330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	49	1	2096	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	45	1	1991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	47	1	2108	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*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									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 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
*09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	60	1	2194	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	64	1	2376	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	61	1	2352	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2589	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	12	12	1			1
							13	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									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	108	1	3883	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*10	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	103	1	3794	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	105	1	4010	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	104	1	4265	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	99	1	4229	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
*02	3892	X	3680	-0-	-212	-0-	83	1	3551	3	Y	42	42	1			2
							46	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									

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 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
*09	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	52	1	3018	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	54	1	3161	3	Y	45	43	1			2
							50	9									
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	51	1	3258	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*12	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	59	1	2798	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
*01	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	59	1	2753	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2219	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	3	N	21	20	1			1
							23	9									
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1232	3	N	28	28	1			1
							31	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	27	27	1			1
							30	9									
*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									

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
*09	1050	N	265	-0-	-785	-0-	5	1	234	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*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									

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
*09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	240	1	10015	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	220	1	9773	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	215	1	9190	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	218	1	9591	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	213	1	9500	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13680	X	11394	-0-	-2286	-0-	264	1	11036	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*10	14570	X	13233	-0-	-1337	-0-	291	1	12908	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	14100	X	11261	-0-	-2839	-0-	257	1	10961	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	14570	X	11666	-0-	-2904	-0-	258	1	11362	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	250	1	11142	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	215	1	8979	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	210	1	9340	3	Y	110	106	1			4
							121	9									
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	238	1	10146	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	171	1	7489	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6932	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15390	X	14260	-0-	-1130	-0-	334	1	13911	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	15903	X	15005	-0-	-898	-0-	330	1	14656	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	14820	X	13873	-0-	-947	-0-	316	1	13477	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
*12	14725	X	14135	-0-	-590	-0-	313	1	13736	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*01	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	309	1	13734	3	Y	76	76	1			3
							84	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13080	X	11190	-0-		-1890	-0-	259	1	10804	3	Y	115	115	1			-0-
								127	9									
*10	13516	X	12010	-0-		-1506	-0-	264	1	11737	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*11	13080	X	11426	-0-		-1654	-0-	261	1	11153	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*12	13144	X	11684	-0-		-1460	-0-	260	1	11411	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	12772	X	12040	-0-		-732	-0-	264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10290	X	8005	-0-		-2285	-0-	328	1	7658	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*10	9951	X	8092	-0-		-1859	-0-	177	1	7868	3	Y	43	42	1			1
								47	9									
*11	10290	X	9618	-0-		-672	-0-	219	1	9338	3	Y	55	54	1			2
								61	9									
*12	10633	X	10116	-0-		-517	-0-	224	1	9827	3	Y	59	59	1			2
								65	9									
*01	10633	X	9530	-0-		-1103	-0-	207	1	9260	3	Y	57	57	1			2
								63	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16634	X	16634	-0-		-0-	-0-	374	1	15563	3	Y	634	634	1			-0-
								697	9									
*10	16412	X	16412	-0-		-0-	-0-	359	1	15970	3	Y	75	72	1			3
								83	9									
*11	14930	X	14930	-0-		-0-	-0-	340	1	14487	3	Y	94	94	1			3
								103	9									
*12	15120	X	15120	-0-		-0-	-0-	335	1	14674	3	Y	101	101	1			3
								111	9									
*01	14854	X	14854	-0-		-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	98	98	1			3
								108	9									
*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									

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
*09	15930	X	14592	-0-	-1338	-0-	246	1	14300	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	251	1	14532	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
*11	15840	X	13899	-0-	-1941	-0-	213	1	13603	3	Y	75	74	1			3
							83	9									
*12	15810	X	12108	-0-	-3702	-0-	251	1	11770	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*01	15283	X	11334	-0-	-3949	-0-	232	1	11017	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
*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									

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
*09	12210	X	10425	-0-	-1785	-0-	176	1	10228	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	11780	X	10540	-0-	-1240	-0-	178	1	10322	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	11190	X	7680	-0-	-3510	-0-	120	1	7509	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*12	11532	X	7929	-0-	-3603	-0-	165	1	7710	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	10850	X	7657	-0-	-3193	-0-	159	1	7446	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
*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									

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
*09	28860	X	26300	-0-	-2560	-0-	702	1	25432	3	Y	151	146	1			13
							166	9									
*10	29822	X	27485	-0-	-2337	-0-	719	1	26579	3	Y	170	171	1			12
							187	9									
*11	27990	X	25206	-0-	-2784	-0-	641	1	24466	3	Y	90	96	1			6
							99	9									
*12	27063	X	26180	-0-	-883	-0-	617	1	25462	3	Y	92	90	1			8
							101	9									
*01	27497	X	25665	-0-	-1832	-0-	581	1	24990	3	Y	85	88	1			5
							94	9									
*02	24836	X	23024	-0-	-1812	-0-	525	1	22401	3	Y	89	90	1			4
							98	9									
*03	27497	X	25901	-0-	-1596	-0-	597	1	25213	3	Y	83	81	1			6
							91	9									
04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	378	1	13690	3	Y	106	103	1			9
							117	9									
*10	14942	X	13337	-0-	-1605	-0-	347	1	12857	3	Y	121	121	1			9
							133	9									
*11	14460	X	12764	-0-	-1696	-0-	322	1	12323	3	Y	108	109	1			8
							119	9									
*12	14942	X	14430	-0-	-512	-0-	339	1	13972	3	Y	108	107	1			9
							119	9									
*01	14663	X	14146	-0-	-517	-0-	319	1	13715	3	Y	102	105	1			6
							112	9									
*02	13188	X	12479	-0-	-709	-0-	284	1	12078	3	Y	106	107	1			5
							117	9									
*03	14415	X	14022	-0-	-393	-0-	322	1	13591	3	Y	99	97	1			7
							109	9									
04	13950	X	13324	-0-	-626	-0-	309	1	12923	3	Y	84	88	1			3
							92	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12600	X	11873	-0-	-727	-0-	200	1	11654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	12865	X	12281	-0-	-584	-0-	208	1	12033	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	181	1	11504	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	12524	X	10313	-0-	-2211	-0-	214	1	10045	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*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									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15690	X	14907	-0-	-783	-0-	251	1	14594	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									
*10	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	243	1	14125	3	N	157	152	1			5
							173	9									
*11	15390	X	12541	-0-	-2849	-0-	190	1	12132	3	N	199	197	1			7
							219	9									
*12	15593	X	11119	-0-	-4474	-0-	227	1	10659	3	N	212	212	1			7
							233	9									
*01	15345	X	10903	-0-	-4442	-0-	223	1	10453	3	N	206	206	1			7
							227	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	317	1	13178	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
*10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	301	1	13371	3	Y	501	484	1			17
							551	9									
*11	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	284	1	12091	3	Y	174	185	1			6
							191	9									
*12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	265	1	11639	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
*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									

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. (I) GAS 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	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11130	X	7929	-0-	-3201	-0-	201	1	7684	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	145	1	5946	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
*01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	204	1	8796	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
*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-

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
*09	19230	X	17809	-0-	-1421	-0-	301	1	17482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	19685	X	18138	-0-	-1547	-0-	307	1	17797	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	18900	X	16454	-0-	-2446	-0-	253	1	16158	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	19034	X	14502	-0-	-4532	-0-	302	1	14154	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	18941	X	14227	-0-	-4714	-0-	298	1	13884	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	9180	X	9108	-0-	-72	-0-	238 244	1 9	8626	3	Y	222	214	1			19
*10	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	242 90	1 9	8951	3	Y	82	95	1			6
*11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	228 106	1 9	8696	3	Y	96	95	1			7
*12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	223 106	1 9	9191	3	Y	96	95	1			8
*01	9362	X	9179	-0-	-183	-0-	206 100	1 9	8873	3	Y	91	94	1			5
*02	8456	X	8370	-0-	-86	-0-	189 106	1 9	8075	3	Y	96	96	1			5
*03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	215 97	1 9	9072	3	Y	88	86	1			7
04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204 83	1 9	8516	3	Y	75	79	1			3

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
*09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	236 48	1 9	9844	3	N	44	44	1			-0-
*10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	231 140	1 9	10281	3	N	127	123	1			4
*11	10320	X	9516	-0-	-804	-0-	214 177	1 9	9125	3	N	161	159	1			6
*12	10664	X	9632	-0-	-1032	-0-	210 189	1 9	9233	3	N	172	172	1			6
*01	10664	X	9424	-0-	-1240	-0-	203 183	1 9	9038	3	N	166	166	1			6
*02	8792	X	8360	-0-	-432	-0-	182 174	1 9	8004	3	N	158	158	1			6
*03	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	198 183	1 9	8518	3	N	166	169	1			3
04	9420	X	8948	-0-	-472	-0-	204 179	1 9	8565	3	N	163	158	1			8

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
*09	13770	X	12967	-0-	-803	-0-	301 144	1 9	12522	3	Y	131	131	1			-0-
*10	14260	X	12548	-0-	-1712	-0-	273 107	1 9	12168	3	Y	97	94	1			3
*11	13800	X	11661	-0-	-2139	-0-	264 135	1 9	11262	3	Y	123	122	1			4
*12	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-	264 144	1 9	11626	3	Y	131	131	1			4
*01	13547	X	12041	-0-	-1506	-0-	261 140	1 9	11640	3	Y	127	127	1			4
*02	11088	X	10759	-0-	-329	-0-	236 133	1 9	10390	3	Y	121	121	1			4
*03	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	247 140	1 9	10705	3	Y	127	129	1			2
04	11670	X	10985	-0-	-685	-0-	252 138	1 9	10595	3	Y	125	121	1			6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20310	X	19191	-0-		-1119	-0-	514	1	18618	3	Y	54	52	1			5
								59	9									
*10	20987	X	19496	-0-		-1491	-0-	509	1	18813	3	Y	158	152	1			11
								174	9									
*11	20324	X	20324	-0-		-0-	-0-	514	1	19606	3	Y	185	183	1			13
								204	9									
*12	21506	X	21506	-0-		-0-	-0-	504	1	20797	3	Y	186	183	1			16
								205	9									
*01	21545	X	21545	-0-		-0-	-0-	486	1	20868	3	Y	174	180	1			10
								191	9									
*02	19215	X	19215	-0-		-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	183	184	1			9
								201	9									
*03	21258	X	21258	-0-		-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	170	166	1			13
								187	9									
04	20400	X	19462	-0-		-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
								160	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29130	X	27197	-0-		-1933	-0-	623	1	25959	3	Y	559	559	1			-0-
								615	9									
*10	30070	X	27465	-0-		-2605	-0-	588	1	26161	3	Y	651	629	1			22
								716	9									
*11	29100	X	25292	-0-		-3808	-0-	575	1	24519	3	Y	180	195	1			7
								198	9									
*12	28985	X	24047	-0-		-4938	-0-	531	1	23306	3	Y	191	192	1			6
								210	9									
*01	27962	X	23261	-0-		-4701	-0-	507	1	22549	3	Y	186	186	1			6
								205	9									
*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									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21660	X	18186	-0-		-3474	-0-	420	1	17512	3	Y	231	231	1			-0-
								254	9									
*10	22382	X	18151	-0-		-4231	-0-	393	1	17491	3	Y	243	235	1			8
								267	9									
*11	21660	X	17320	-0-		-4340	-0-	389	1	16592	3	Y	308	305	1			11
								339	9									
*12	20677	X	17057	-0-		-3620	-0-	372	1	16324	3	Y	328	328	1			11
								361	9									
*01	18693	X	16055	-0-		-2638	-0-	345	1	15361	3	Y	317	317	1			11
								349	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20040	X	18378	-0-		-1662	-0-	482	1	17460	3	Y	396	382	1			34
								436	9									
*10	20708	X	19450	-0-		-1258	-0-	499	1	18461	3	Y	445	447	1			32
								490	9									
*11	20040	X	17833	-0-		-2207	-0-	451	1	17250	3	Y	120	143	1			9
								132	9									
*12	19778	X	18332	-0-		-1446	-0-	431	1	17770	3	Y	119	118	1			10
								131	9									
*01	19468	X	18394	-0-		-1074	-0-	415	1	17855	3	Y	113	116	1			7
								124	9									
*02	17556	X	16490	-0-		-1066	-0-	375	1	15985	3	Y	118	119	1			6
								130	9									
*03	19437	X	17927	-0-		-1510	-0-	412	1	17395	3	Y	109	107	1			8
								120	9									
04	17820	X	16458	-0-		-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
								103	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34080	X	30788	-0-		-3292	-0-	719	1	29917	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
*10	34999	X	31214	-0-		-3785	-0-	682	1	30315	3	Y	197	190	1			7
								217	9									
*11	33330	X	27517	-0-		-5813	-0-	624	1	26620	3	Y	248	246	1			9
								273	9									
*12	33201	X	28107	-0-		-5094	-0-	620	1	27195	3	Y	265	265	1			9
								292	9									
*01	32085	X	27034	-0-		-5051	-0-	588	1	26164	3	Y	256	256	1			9
								282	9									
*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									

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. GAS	(I) 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	28650	X	25706	-0-		-2944	-0-	690	1	25004	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*10	29481	X	26217	-0-		-3264	-0-	690	1	25513	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
*11	27210	X	24366	-0-		-2844	-0-	620	1	23702	3	Y	40	38	1			3
								44	9									
*12	28117	X	25762	-0-		-2355	-0-	607	1	25082	3	Y	66	63	1			6
								73	9									
*01	27249	X	25830	-0-		-1419	-0-	586	1	25177	3	Y	61	63	1			4
								67	9									
*02	23884	X	22424	-0-		-1460	-0-	512	1	21842	3	Y	64	65	1			3
								70	9									
*03	26226	X	25101	-0-		-1125	-0-	579	1	24456	3	Y	60	58	1			5
								66	9									
04	24990	X	23142	-0-		-1848	-0-	540	1	22547	3	Y	50	53	1			2
								55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34650	X	30997	-0-	-3653	-0-	724	1	30161	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*10	35805	X	31336	-0-	-4469	-0-	686	1	30509	3	Y	128	124	1			4
							141	9									
*11	32550	X	29943	-0-	-2607	-0-	683	1	29081	3	Y	163	161	1			6
							179	9									
*12	32488	X	28969	-0-	-3519	-0-	641	1	28138	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
*01	32209	X	30115	-0-	-2094	-0-	658	1	29272	3	Y	168	168	1			6
							185	9									
*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									

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
*09	22020	X	19780	-0-	-2240	-0-	522	1	18914	3	Y	313	302	1			27
							344	9									
*10	22785	X	19682	-0-	-3103	-0-	508	1	18787	3	Y	352	354	1			25
							387	9									
*11	21420	X	19180	-0-	-2240	-0-	484	1	18502	3	Y	176	188	1			13
							194	9									
*12	21359	X	20625	-0-	-734	-0-	484	1	19947	3	Y	176	174	1			15
							194	9									
*01	20863	X	20505	-0-	-358	-0-	463	1	19859	3	Y	166	171	1			10
							183	9									
*02	18368	X	18123	-0-	-245	-0-	411	1	17523	3	Y	172	174	1			8
							189	9									
*03	20615	X	19968	-0-	-647	-0-	457	1	19334	3	Y	161	157	1			12
							177	9									
04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24180	X	21424	-0-	-2756	-0-	571	1	20722	3	Y	119	115	1			10
							131	9									
*10	24986	X	21233	-0-	-3753	-0-	555	1	20529	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
*11	23790	X	19474	-0-	-4316	-0-	492	1	18689	3	Y	266	257	1			19
							293	9									
*12	23839	X	18644	-0-	-5195	-0-	434	1	17918	3	Y	265	262	1			22
							292	9									
*01	23033	X	18153	-0-	-4880	-0-	406	1	17471	3	Y	251	258	1			15
							276	9									
*02	19908	X	15873	-0-	-4035	-0-	357	1	15228	3	Y	262	264	1			13
							288	9									
*03	21235	X	17719	-0-	-3516	-0-	403	1	17049	3	Y	243	238	1			18
							267	9									
04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29940	X	27739	-0-	-2201	-0-	739	1	26794	3	Y	187	181	1			16
							206	9									
*10	30938	X	28615	-0-	-2323	-0-	748	1	27699	3	Y	153	158	1			11
							168	9									
*11	29550	X	28144	-0-	-1406	-0-	713	1	27234	3	Y	179	177	1			13
							197	9									
*12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	687	1	28353	3	Y	178	176	1			15
							196	9									
*01	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	659	1	28281	3	Y	168	173	1			10
							185	9									
*02	25816	X	25401	-0-	-415	-0-	577	1	24630	3	Y	176	177	1			9
							194	9									
*03	28582	X	27967	-0-	-615	-0-	642	1	27146	3	Y	163	160	1			12
							179	9									
04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
							154	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. (I) GAS 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	22290	X	20139	-0-	-2151	-0-	536	1	19418	3	Y	168	163	1			14
							185	9									
*10	23033	X	19740	-0-	-3293	-0-	516	1	19090	3	Y	122	127	1			9
							134	9									
*11	22290	X	18567	-0-	-3723	-0-	470	1	17941	3	Y	142	141	1			10
							156	9									
*12	22103	X	17764	-0-	-4339	-0-	415	1	17193	3	Y	142	140	1			12
							156	9									
*01	21080	X	18303	-0-	-2777	-0-	413	1	17743	3	Y	134	138	1			8
							147	9									
*02	18312	X	16113	-0-	-2199	-0-	366	1	15593	3	Y	140	141	1			7
							154	9									
*03	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	418	1	17685	3	Y	130	127	1			10
							143	9									
04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
							122	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	22845	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
*10	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	512	1	22779	3	Y	208	201	1			7
							229	9									
*11	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	498	1	21197	3	Y	263	260	1			10
							289	9									
*12	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	492	1	21578	3	Y	279	280	1			9
							307	9									
*01	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	271	271	1			9
							298	9									
*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									

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
*09	38850	X	32368	-0-	-6482	-0-	856	1	31024	3	Y	444	429	1			38
							488	9									
*10	40145	X	32492	-0-	-7653	-0-	841	1	31101	3	Y	500	502	1			36
							550	9									
*11	38850	X	31361	-0-	-7489	-0-	795	1	30362	3	Y	185	208	1			13
							204	9									
*12	34968	X	33333	-0-	-1635	-0-	783	1	32345	3	Y	186	183	1			16
							205	9									
*01	34038	X	32505	-0-	-1533	-0-	735	1	31579	3	Y	174	180	1			10
							191	9									
*02	30072	X	28098	-0-	-1974	-0-	639	1	27258	3	Y	183	184	1			9
							201	9									
*03	33325	X	31397	-0-	-1928	-0-	722	1	30488	3	Y	170	166	1			13
							187	9									
04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1			6
							160	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
*09	24960	X	24081	-0-	-879	-0-	406	1	23621	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*10	30163	X	25838	-0-	-4325	-0-	438	1	25321	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
*11	29190	X	26408	-0-	-2782	-0-	406	1	25902	3	Y	91	90	1			3
							100	9									
*12	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	472	1	22113	3	Y	97	97	1			3
							107	9									
*01	25823	X	21631	-0-	-4192	-0-	451	1	21077	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
*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									

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
*09	17370	X	13369	-0-	-4001	-0-	357	1	12931	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
*10	17019	X	11064	-0-	-5955	-0-	289	1	10683	3	Y	84	84	1			6
							92	9									
*11	16470	X	13377	-0-	-3093	-0-	339	1	12985	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
*12	17019	X	14444	-0-	-2575	-0-	341	1	14049	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
*01	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	339	1	14574	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
*02	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	47	48	1			2
							52	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37890	X	32359	-0-	-5531	-0-	739	1	31462	3	Y	144	151	1			5
							158	9									
12	36580	X	31852	-0-	-4728	-0-	706	1	30977	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
01	36394	X	30577	-0-	-5817	-0-	669	1	29744	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
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									

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
*09	27810	X	24520	-0-	-3290	-0-	655	1	23746	3	Y	108	105	1			9
							119	9									
*10	28210	X	25286	-0-	-2924	-0-	664	1	24546	3	Y	69	73	1			5
							76	9									
*11	27300	X	26242	-0-	-1058	-0-	668	1	25485	3	Y	81	80	1			6
							89	9									
*12	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	656	1	27053	3	Y	80	79	1			7
							88	9									
*01	27536	X	27536	-0-	-0-	-0-	624	1	26828	3	Y	76	78	1			5
							84	9									
*02	24500	X	24126	-0-	-374	-0-	551	1	23488	3	Y	79	80	1			4
							87	9									
*03	27807	X	25614	-0-	-2193	-0-	590	1	24943	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	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
*09	30300	X	27882	-0-	-2418	-0-	467	1	27112	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
*10	31310	X	27906	-0-	-3404	-0-	472	1	27328	3	Y	96	93	1			3
							106	9									
*11	30300	X	24878	-0-	-5422	-0-	383	1	24361	3	Y	122	121	1			4
							134	9									
*12	28675	X	20381	-0-	-8294	-0-	420	1	19818	3	Y	130	130	1			4
							143	9									
*01	28675	X	19861	-0-	-8814	-0-	413	1	19309	3	Y	126	126	1			4
							139	9									
*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									

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
11	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24429	3	155	9	Y	141	158	1			17
12	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	23109	3	52	9	Y	47	38	1			26
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	29597	3	229	9	Y	208	211	1			23
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19153	3	145	9	Y	132	244	1			16
12	17577	X	7855	-0-	-9722	-0-	7805	3	50	9	Y	45	36	1			25
01	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	23879	3	212	9	Y	193	197	1			21
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

11	17160	X	15924	-0-	-1236	-0-	15561	3	363	9	Y	330	407	1			19
12	17825	X	15477	-0-	-2348	-0-	14990	3	487	9	Y	443	444	1			18
01	19778	X	15921	-0-	-3857	-0-	15502	3	419	9	Y	381	381	1			18
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*09	32070	X	28862	-0-	-3208	-0-	761	1	27587	3	Y	467	451	1			40
							514	9									
*10	33077	X	29647	-0-	-3430	-0-	765	1	28306	3	Y	524	527	1			37
							576	9									
*11	32010	X	27204	-0-	-4806	-0-	677	1	25850	3	Y	615	608	1			44
							677	9									
*12	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	734	1	30269	3	Y	1146	1093	1			97
							1261	9									
*01	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	735	1	31578	3	Y	1080	1112	1			65
							1188	9									
*02	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	1127	1137	1			55
							1240	9									
*03	32271	X	32046	-0-	-225	-0-	715	1	30179	3	Y	1047	1023	1			79
							1152	9									
04	32370	X	29625	-0-	-2745	-0-	669	1	27974	3	Y	893	936	1			36
							982	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

11	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	25775	3	242	9	Y	220	214	1			27
12	20770	X	14108	-0-	-6662	-0-	14027	3	81	9	Y	74	60	1			41
01	29512	X	21868	-0-	-7644	-0-	21510	3	358	9	Y	325	330	1			36
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*09	39210	X	35424	-0-	-3786	-0-	597	1	34727	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*10	40207	X	37068	-0-	-3139	-0-	624	1	36199	3	Y	223	215	1			8
							245	9									
*11	37830	X	34590	-0-	-3240	-0-	529	1	33752	3	Y	281	279	1			10
							309	9									
*12	38440	X	29918	-0-	-8522	-0-	618	1	28970	3	Y	300	300	1			10
							330	9									
*01	37789	X	28725	-0-	-9064	-0-	594	1	27811	3	Y	291	291	1			10
							320	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	23765	3	238	9	Y	216	266	1			13
12	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22616	3	319	9	Y	290	291	1			12
01	24118	X	22943	-0-	-1175	-0-	22669	3	274	9	Y	249	249	1			12
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38100	X	34093	-0-	-4007	-0-	782	1	32593	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
*10	39370	X	34147	-0-	-5223	-0-	743	1	33055	3	Y	317	306	1			11
							349	9									
*11	36600	X	28987	-0-	-7613	-0-	655	1	27892	3	Y	400	396	1			15
							440	9									
*12	35681	X	28750	-0-	-6931	-0-	630	1	27652	3	Y	425	426	1			14
							468	9									
*01	35681	X	28403	-0-	-7278	-0-	632	1	27317	3	Y	413	413	1			14
							454	9									
*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									

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
*09	39750	X	34802	-0-	-4948	-0-	928	1	33617	3	Y	234	226	1			20
							257	9									
*10	41075	X	37097	-0-	-3978	-0-	969	1	35839	3	Y	263	264	1			19
							289	9									
*11	38790	X	35109	-0-	-3681	-0-	890	1	33934	3	Y	259	259	1			19
							285	9									
*12	38998	X	34332	-0-	-4666	-0-	806	1	33241	3	Y	259	256	1			22
							285	9									
*01	37107	X	33921	-0-	-3186	-0-	765	1	32886	3	Y	245	252	1			15
							270	9									
*02	33516	X	29238	-0-	-4278	-0-	664	1	28293	3	Y	255	257	1			13
							281	9									
*03	37107	X	32119	-0-	-4988	-0-	737	1	31121	3	Y	237	232	1			18
							261	9									
04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	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
*09	39990	X	36463	-0-	-3527	-0-	846	1	35228	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
*10	41230	X	35849	-0-	-5381	-0-	779	1	34646	3	Y	385	372	1			13
							424	9									
*11	39210	X	33021	-0-	-6189	-0-	748	1	32166	3	Y	97	106	1			4
							107	9									
*12	39556	X	35170	-0-	-4386	-0-	778	1	34135	3	Y	234	230	1			8
							257	9									
*01	37510	X	33989	-0-	-3521	-0-	741	1	32998	3	Y	227	227	1			8
							250	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	36900	X	33560	-0-	-3340	-0-	33116	3	444	9	Y	404	506	1			23
12	38130	X	33623	-0-	-4507	-0-	33025	3	598	9	Y	544	544	1			23
01	37479	X	32905	-0-	-4574	-0-	32392	3	513	9	Y	466	466	1			23
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

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
11	36090	X	31396	-0-	-4694	-0-	31153	3	243	9	Y	221	267	1			27
12	36022	X	21596	-0-	-14426	-0-	21513	3	83	9	Y	75	60	1			42
01	36022	X	33792	-0-	-2230	-0-	33434	3	358	9	Y	325	331	1			36
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

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
*09	48334	X	48334	-0-	-0-	-0-	1121	1	46683	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
*10	47858	X	47858	-0-	-0-	-0-	1039	1	46201	3	Y	562	543	1			19
							618	9									
*11	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	996	1	42444	3	Y	36	54	1			1
							40	9									
*12	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1067	1	46822	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	1021	1	45429	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*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									

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
*09	23010	X	17602	-0-	-5408	-0-	297	1	17227	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*10	23777	X	17282	-0-	-6495	-0-	292	1	16900	3	Y	82	79	1			3
							90	9									
*11	22140	X	16224	-0-	-5916	-0-	249	1	15861	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
*12	20057	X	13045	-0-	-7012	-0-	269	1	12654	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
*01	18631	X	13171	-0-	-5460	-0-	273	1	12780	3	Y	107	107	1			4
							118	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		3040	-0-	3040	3040	62	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*09	0		6603	-0-	6603	9643	112	1	6491	3	Y	-0-					-0-
*10	0		4404	-0-	4404	14047	73	1	4262	3	Y	63	61	1			2
							69	9									
*11	0		4359	-0-	4359	18406	66	1	4205	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
*12	0		1000	-0-	1000	19406	19	1	887	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*01	19746	X	340	-0-	-19406	-0-	5	1	244	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
*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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	466	3	55	9	N	50	38	8			70
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	663	3	19	9	N	17	2	8			85
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	3	14	9	N	13	2	8			96
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

11	1500	X	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			Y	-0-					21
12	2325	X	1213	-0-	-1112	-0-	1160	2	53	9	Y	48					69
01	2325	X	1109	-0-	-1216	-0-	1083	2	26	9	Y	24					93
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					81
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1833	2	17	9	Y	15					96
01	1984	X	1335	-0-	-649	-0-	1328	2	7	9	Y	6					102
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2055	-0-	-975	-0-	2034	2	21	9	N	19					29
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3863	2	88	9	N	80					109
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3873	2	84	9	N	76					185
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6066	-0-	-774	-0-	6027	2	39	9	N	35					132
12	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	5198	2	79	9	N	72					204
01	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	5222	2	139	9	N	126	186	1			144
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4514	-0-	-856	-0-	4495	2	19	9	N	17					95
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5925	2	36	9	N	33					128
01	5549	X	3741	-0-	-1808	-0-	3702	2	39	9	N	35					163
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

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5159	2	61	9	N	55					115
12	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5071	2	72	9	N	65					180
01	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4686	2	162	9	N	147					327
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			N	-0-					53
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4065	2	107	9	N	97					150
01	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	2874	2	28	9	N	25					175
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4646	-0-	-364	-0-	4635	2	11	9	N	10					149
12	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	4173	2	28	9	N	25					174
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4360	2	51	9	N	46					220
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5706	-0-	-2124	-0-	5697	2	9	9	N	8					142
12	6851	X	312	-0-	-6539	-0-	284	2	28	9	N	25					167
01	7130	X	3862	-0-	-3268	-0-	3801	2	61	9	N	55					222
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9394	-0-	-866	-0-	9229	2	165	9	N	150	187	1			87
12	10602	X	9598	-0-	-1004	-0-	9380	2	218	9	N	198	188	1			97
01	10261	X	9806	-0-	-455	-0-	9631	2	175	9	N	159	192	1			64
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

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1246	-0-	1246	1246	1246	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		769	-0-	769	2015	769	3			N	-0-					-0-
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

11	150	N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

11	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	43	53	1			41
							47	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	15					56
							17	9									
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	25	2	Y	18					74
							20	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	357	-0-	-483	-0-	25	1	332	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	713	N	471	-0-	-242	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	180	-0-	-440	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1028	2	Y	-0-	72	1			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	388	-0-	-697	-0-	70	1	318	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	147	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	135	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	157	1	1620	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	428	1	5679	2	N	35					165
							39	9									
12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	421	1	5560	2	N	40					205
							44	9									
01	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	429	1	2021	2	N	37	178	1			64
							41	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3	3	8			172
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	285	3	15	9	N	14	166	1	2	8	18
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	35	3	2	9	N	2	2	8			18
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

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	3	10	9	N	9	9	8			19
12	868	N	155	-0-	-713	-0-	155	3			N	-0-					19
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	3	63	9	N	57	2	8			74
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

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
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	8			22
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			22
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

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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					87
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					87
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					87
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

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
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
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

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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			16
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4	4	8			10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			10
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
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

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

11	570	X	131	-0-	-439	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					11
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-					15
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	157	1	215	2	Y	3					18
							3	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	Y	-0-					7
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	207	1	284	2	Y	5					12
							6	9									
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	73	2	3	9	Y	3					15
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	Y	-0-					4
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	129	1	177	2	Y	3					7
							3	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	469	-0-	-401	-0-	86	1	383	2	Y	-0-					31
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	579	1	793	2	Y	12					43
							13	9									
01	1054	X	291	-0-	-763	-0-	278	2	13	9	Y	12					55
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-			139
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	10			149
							11	9							
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-			149
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	19			168
							21	9							
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-			168
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			168

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	746	2	N	-0-			45
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	2			47
							2	9							
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	5			52
							6	9							
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	14	1	572	2	N	1			53
							1	9							
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	N	5			58
							6	9							
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			58

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	N	13			73
							14	9							
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	736	2	N	7			80
							8	9							
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	13			93
							14	9							
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			103

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	513	2	9	9	N	8			120
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-			120
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			120
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	898	-0-	-1022	-0-	42	1	856	3	N	-0-			60
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	N	-0-			60
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-			60
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	23	-0-	-457	-0-	1	1	22	3	N	-0-					57
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					57
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					57
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

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	126	-0-	-414	-0-	6	1	120	3	N	-0-					209
12	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					209
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1	1	8			209
							1	9									
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

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	82	1	2157	3	N	-0-					202
12	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	83	1	2114	3	N	-0-					202
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	82	1	1709	3	N	1	1	8			202
							1	9									
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

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					190
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					190
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	3	N	-0-					190
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

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	N	-0-					78
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					78
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					78
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	-0-					122
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	39	1	899	3	Y	-0-					122
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	38	1	884	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
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									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					18
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	Y	-0-					18
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	49	1	1155	3	Y	-0-					18
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	361	1			62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	182	1			75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					85
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					85
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					85
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-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	N	-0-					100
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	49	67	1			82
							54	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					82
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	27	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	398	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58					131
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					131
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					66
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					66
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					100
12	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			N	-0-					100
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1444	2	46	9	N	42					142
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					60
12	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			N	-0-					60
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	Y	86	2	8			153
12	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	4887	2	12	9	Y	11	141	1			23
01	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4614	2	4	9	Y	4	4	8			23
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

11	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	477	1	849	2	N	-0-					76
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	558	1	917	2	N	-0-					76
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	552	1	984	2	N	-0-					76
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

11	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	2489	2	43	9	N	39	109	1	1	8	26
12	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					26
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			26
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

11	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					25
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					25
01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1689	2	32	9	N	29					54
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1235	2	109	9	N	99	42	1			126
12	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			N	-0-					126
01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	691	2	57	9	N	52	1	8			177
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	N	76	1	8			102
							84	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	N	-0-					102
01	930	N	557	-0-	-373	-0-	65	1	492	2	N	-0-					102
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

11	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					50
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					50
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					50
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	46	-0-	-1424	-0-	46	2			N	-0-					88
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					88
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					60
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					60
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

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
11	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	1027	2			N	-0-					27
12	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					27
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1085	2	85	9	N	77					104
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

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
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2879	2	N	2	2	8			95
							2	9									
12	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	309	1	2554	2	N	-0-					95
01	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	293	1	2018	2	N	5	5	8			95
							6	9									
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

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
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2910	X	1783	-0-	-1127	-0-	154	1	1629	2	N	-0-					27
12	2387	X	1709	-0-	-678	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					27
01	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	143	1	1698	2	N	-0-					27
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

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
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					67
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					67
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			67
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

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
11	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	439	1	3493	2	N	32	1	8			160
							35	9									
12	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	429	1	3665	2	N	78	184	1			54
							86	9									
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	473	1	3626	2	N	54	4	8			104
							59	9									
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

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					27
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					27
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

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
11	4080	X	4068	-0-	-12	-0-	4068	2			Y	-0-					15
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4293	2	50	9	Y	45					60
01	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4191	2	70	9	Y	64	2	8			122
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

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
11	2160	X	20	-0-	-2140	-0-	20	2			N	-0-					82
12	1488	X	68	-0-	-1420	-0-	68	2			N	-0-					82
01	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			N	-0-					82
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	6030	X	5343	-0-	-687	-0-	529	1	4694	2	N	109	165	1	3	8	110
							120	9									
12	5766	X	426	-0-	-5340	-0-	426	1			N	-0-					110
01	5859	X	4132	-0-	-1727	-0-	456	1	3666	2	N	9	9	8			110
							10	9									
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									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11692	-0-	-1178	-0-	540	1	11021	2	Y	119	4	8			142
							131	9									
12	12896	X	12250	-0-	-646	-0-	558	1	11631	2	Y	55	171	1			26
							61	9									
01	12586	X	11945	-0-	-641	-0-	549	1	11271	2	Y	114	11	8			129
							125	9									
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468	1	9412	2	Y	16	88	1	9	8	48
							18	9									
03	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	553	1	10699	2	Y	195	183	1	6	8	54
							215	9									
04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522	1	10240	2	Y	71	5	8			120
							78	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10369	-0-	-821	-0-	896	1	9473	2	Y	-0-					103
12	11563	X	9307	-0-	-2256	-0-	693	1	8470	2	Y	131	181	1			53
							144	9									
01	11563	X	8652	-0-	-2911	-0-	663	1	7869	2	Y	109					162
							120	9									
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581	1	7631	2	Y	73	179	1	1	8	55
							80	9									
03	10881	X	10029	-0-	-852	-0-	669	1	9264	2	Y	87					142
							96	9									
04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653	1	8731	2	Y	42	161	1			23
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	18290	-0-	-2020	-0-	18053	2	237	9	N	215	160	1	2	8	147
12	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	17830	2	263	9	N	239	167	1	1	8	218
01	19995	X	17627	-0-	-2368	-0-	17359	2	268	9	N	244	364	1	4	8	94
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					15
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

11	33030	X	29136	-0-	-3894	-0-	28544	2	592	9	N	538	532	1			153
12	33480	X	29148	-0-	-4332	-0-	28522	2	626	9	N	569	534	1			188
01	32736	X	28286	-0-	-4450	-0-	27668	2	618	9	N	562	545	1			205
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	2020	1	7690	2	N	86	178	1			85
							95	9									
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2025	1	6947	2	N	74					159
							81	9									
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1890	1	7039	2	N	114	176	1			97
							125	9									
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

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

11	18090	X	17089	-0-	-1001	-0-	16546	2	543	9	N	494	537	1			146
12	18569	X	17349	-0-	-1220	-0-	16785	2	564	9	N	513	525	1			134
01	18383	X	17424	-0-	-959	-0-	16862	2	562	9	N	511	362	1			283
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	970	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	965	1	3951	2	N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	945	1	4227	2	N	-0-					-0-
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									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

11	38400	X	35753	-0-	-2647	-0-	35688	2	65	9	N	59	189	1			12
12	39122	X	36146	-0-	-2976	-0-	36082	2	64	9	N	58					70
01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

11	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	698	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	764	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1967	-0-	-1319	-0-	637	1	1330	2	N	-0-					-0-
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1009	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1220	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1124	1	6574	2	N	-0-					-0-
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									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	14026	-0-	-854	-0-	13973	2	53	9	N	48					127
12	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	13960	2	63	9	N	57					184
01	15159	X	14125	-0-	-1034	-0-	14073	2	52	9	N	47	177	1			54
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6429	-0-	-501	-0-	840	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	944	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	867	1	6097	2	N	-0-					-0-
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									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	84	1	537	2	N	44					161
							48	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	650	1	1327	2	N	81	153	1			89
							89	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	1462	1	2177	2	N	207	181	1			115
							228	9									
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									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3186	-0-	-1644	-0-	1400	1	1753	2	N	30					70
							33	9									
12	4991	X	2927	-0-	-2064	-0-	1450	1	1453	2	N	22					92
							24	9									
01	4991	X	2669	-0-	-2322	-0-	1264	1	1377	2	N	25					117
							28	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	758	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	828	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	775	1	3971	2	N	-0-					-0-
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									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

11	22890	X	7532	-0-	-15358	-0-	1051	1	6481	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	7706	-0-	-11421	-0-	1131	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	1113	1	7823	2	N	-0-					-0-
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									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					10
12	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2045	3	94	9	Y	85					95
01	3007	N	2658	-0-	-349	-0-	2603	3	55	9	Y	50					145
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	2200	N	2257	-0-	57	4599	2232	3	25	9	Y	23					125

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					107
12	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	3			N	-0-	97	1			10
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	905	3	112	9	N	102	97	1			15
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					78
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			N	-0-	72	1			6
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	18	9	N	16					22
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

11	2730	X	2269	-0-	-461	-0-	2269	2			Y	-0-					7
12	2325	X	1592	-0-	-733	-0-	1498	3	94	9	Y	85					92
01	2604	X	708	-0-	-1896	-0-	708	3			Y	-0-					92
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11511	-0-	11511	11511	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11511					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11511					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11511					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

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

11	570	N	489	-0-	-81	-0-	476	2	13	9	Y	12	31	1			17
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	585	2	8	9	Y	7					24
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	609	2	8	9	Y	7					31
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

11	360	N	205	-0-	-155	-0-	201	2	4	9	Y	4	12	1			6
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					6
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					6
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	98	2	23	9	Y	21	72	1			35
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	133	2	18	9	Y	16					51
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	285	2	37	9	Y	34					85
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

11	330	N	193	-0-	-137	-0-	167	2	26	9	Y	24	65	1			35
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	121	2	26	9	Y	24					59
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	147	2	34	9	Y	31					90
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1315	-0-	-1785	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	19419	-0-	-1821	-0-	19184	2	235	9	Y	214	187	1			183
12	20925	X	19963	-0-	-962	-0-	19692	2	271	9	Y	246	291	1			138
01	19065	X	16591	-0-	-2474	-0-	16332	2	259	9	Y	235	196	1			177
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8186	-0-	-1324	-0-	8075	2	111	9	Y	101	88	1			42
12	10292	X	8266	-0-	-2026	-0-	8153	2	113	9	Y	103	122	1			23
01	10292	X	6930	-0-	-3362	-0-	6830	2	100	9	Y	91	76	1			38
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37620	X	28339	-0-	-9281	-0-	28053	2	286	9	Y	260	226	1			172
12	37603	X	27532	-0-	-10071	-0-	27254	2	278	9	Y	253	300	1			125
01	36177	X	30680	-0-	-5497	-0-	30374	2	306	9	Y	278	231	1			172
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33990	X	29624	-0-	-4366	-0-	29525	2	99	9	Y	90	177	1			171
12	34658	X	29710	-0-	-4948	-0-	29582	2	128	9	Y	116	94	1			193
01	33666	X	27407	-0-	-6259	-0-	27265	2	142	9	Y	129	149	1			173
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48930	X	40297	-0-	-8633	-0-	40113	2	184	9	Y	167	243	1			-0-
12	48453	X	40336	-0-	-8117	-0-	40163	2	173	9	Y	157	127	1			30
01	46965	X	30304	-0-	-16661	-0-	30147	2	157	9	Y	143	165	1			8
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54300	X	42052	-0-	-12248	-0-	41877	2	175	9	Y	159	257	1	1	8	111
12	52917	X	40984	-0-	-11933	-0-	40805	2	179	9	Y	163	133	1			141
01	48391	X	39627	-0-	-8764	-0-	39421	2	206	9	Y	187	215	1			113
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

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

*09	6990	X	6737	-0-	-253	-0-	991	1	5193	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
*10	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	1020	1	5530	3	Y	586	566	1			20
							645	9									
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	996	1	5548	3	Y	740	733	1			27
							814	9									
*12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020	1	5433	3	Y	787	788	1			26
							866	9									
*01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985	1	3996	3	Y	764	764	1			26
							840	9									
*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									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

*09	4140	X	2241	-0-	-1899	-0-	897	1	1269	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	965	1	3087	3	Y	79	76	1			3
							87	9									
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	951	1	3614	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
*12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963	1	2945	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
*01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953	1	2553	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
*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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	230	1	2099	3	Y	171	165	1			15
							188	9									
*10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	3	Y	97	105	1			7
							107	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2730	3	Y	113	112	1			8
							124	9									
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	255	1	3202	3	Y	114	112	1			10
							125	9									
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	245	1	2909	3	Y	106	110	1			6
							117	9									
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	3	Y	112	113	1			5
							123	9									
*03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	271	1	3942	3	Y	104	101	1			8
							114	9									
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	261	1	3982	3	Y	89	93	1			4
							98	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	392	1	2010	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	400	1	1980	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	383	1	1659	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	399	1	1921	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*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									

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	409	-0-	-71	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	288	-0-	-363	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	300	-0-	-134	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	156	-0-	-123	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	375	1	736	3	Y	202	188	1			14
							222	9									
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	188	189	1			13
							207	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	358	1	113	3	Y	189	186	1			16
							208	9									
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	3	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	10	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	245	-0-	-561	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
*10	1550	N	179	-0-	-1371	-0-	3	1	109	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
*11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*02	1540	X	92	-0-	-1448	-0-	15	3	77	9	Y	70	68	1			3
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	2420	3	7	9	Y	6					171
12	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	2547	3	4	9	Y	4					175
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2517	3	70	9	Y	64	192	1			47
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

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
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	313	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	229	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	191	1	852	2	N	-0-					-0-
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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	24	1	1078	3	N	122	185	1			60
							134	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1029	3	N	125					185
							138	9									
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	27	1	1030	3	N	108	183	1			110
							119	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	120					230
							132	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	117	187	1			160
							129	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	3	N	133	185	1			108
							146	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	26	1	1160	3	N	286	325	1			140
							315	9									
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	26	1	1067	3	N	284	316	1			108
							312	9									
01	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	29	1	1105	3	N	294	344	1			58
							323	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	41	1	1868	3	N	337	375	1			185
							371	9									
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	43	1	1764	3	N	317	374	1			128
							349	9									
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	48	1	1813	3	N	341	381	1			88
							375	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	774	-0-	-1686	-0-	17	1	757	3	N	-0-					68
12	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	50	1	1996	3	N	-0-					68
01	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					68
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	27 246	1 9	1223	3	N	224	169	1			177
12	3100	N	3463	-0-	363	363	76 257	1 9	3130	3	N	234	321	1			90
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37 277	1 9	1398	3	N	252	167	1			175
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29 194	1 9	1086	3	N	176	328	1			23
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33 249	1 9	1250	3	N	226	168	1			81
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36 256	1 9	1327	3	N	233	157	1			157

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	1	1	9	N	1					116
12	589	N	260	-0-	-329	-0-	259	1	1	9	N	1					117
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	1	1	9	N	1					118
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5					139
12	682	N	453	-0-	-229	-0-	452	1	1	9	N	1					140
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	1	1	9	N	1					141
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2495	1	56	9	N	51					70
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	1	26	9	N	24					94
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2208	1	26	9	N	24					118
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

*09	3000	N	5975	-0-	2975	23428	158	1	5722	3	Y	86	84	1			5
							95	9									
*10	3100	N	7232	-0-	4132	27560	647	1	6310	3	Y	250	241	1			14
							275	9									
*11	34744	X	7184	-0-	-27560	-0-	623	1	6228	3	Y	303	299	1			18
							333	9									
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	635	1	6556	3	Y	310	308	1			20
							341	9									
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	628	1	6562	3	Y	296	301	1			15
							326	9									
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	297	299	1			13
							327	9									
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	291	289	1			15
							320	9									
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*09	T. A.	2523	-0-	2523	20698	353	1	2163	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
*10	T. A.	2516	-0-	2516	23214	364	1	2138	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*11	24340 X	1126	-0-	-23214	-0-	328	1	778	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
*12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	362	1	1628	3	Y	18	18	1			1
						20	9									
*01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	359	1	1520	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
*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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6	96	1			42
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	N	15					57
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	N	16					73
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

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
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					58
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	164	2	9	9	N	8					66
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					66
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

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
11	1590	X	1330	-0-	-260	-0-	1308	2	22	9	N	20	95	1			10
12	1705	X	1670	-0-	-35	-0-	1645	2	25	9	N	23					33
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1246	2	20	9	N	18					51
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					14
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

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	N	11					131
							12	9									
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	16	1	662	3	N	5					136
							6	9									
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	439	1	16475	3	N	132	187	1			81
							145	9									
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									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2878	3	N	6					135
							7	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76	1	3130	3	N	12					147
							13	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84	1	2988	3	N	10					157
							11	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	S	2030	-0-	-0-	-0-	1921	2	109	9	N	99	137	1			19
12	1160	S	1160	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	35					54
							39	9									
01	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					54
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									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

11	450	X	415	-0-	-35	-0-	9	1	406	3	N	-0-					90
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	87	1	3539	3	N	1					91
							1	9									
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2950	3	N	2					93
							2	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93
03	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	61	1	2270	3	N	2					95
							2	9									
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

11	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	2149	1	2	9	N	2					122
12	3162	X	2025	-0-	-1137	-0-	2024	1	1	9	N	1					123
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	1			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					123

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		1250	-0-	1250	10763	29	1	1207	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	T. A.		1298	-0-	1298	12061	28	1	1239	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	13510	X	1449	-0-	-12061	-0-	32	1	1378	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*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									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*09	31080	X	15729	-0-	-15351	-0-	400	1	14493	3	Y	760	734	1			65
							836	9									
*10	23374	X	14756	-0-	-8618	-0-	384	1	14220	3	Y	138	193	1			10
							152	9									
*11	22620	X	13437	-0-	-9183	-0-	339	1	12920	3	Y	162	160	1			12
							178	9									
*12	20212	X	14087	-0-	-6125	-0-	329	1	13580	3	Y	162	160	1			14
							178	9									
*01	20305	X	12940	-0-	-7365	-0-	291	1	12482	3	Y	152	157	1			9
							167	9									
*02	11984	X	10725	-0-	-1259	-0-	241	1	10309	3	Y	159	160	1			8
							175	9									
*03	13268	X	11578	-0-	-1690	-0-	264	1	11152	3	Y	147	144	1			11
							162	9									
04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244	1	10199	3	Y	126	132	1			5
							139	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	19324	-0-	19324	38936	514	1	18634	3	Y	160	149	1			14
							176	9									
*10	0	W	15284	-0-	15284	54220	397	1	14689	3	Y	180	181	1			13
							198	9									
*11	0	W	12044	-0-	12044	66264	302	1	11510	3	Y	211	209	1			15
							232	9									
*12	0	W	13611	-0-	13611	79875	317	1	13062	3	Y	211	208	1			18
							232	9									
*01	92749	X	12874	-0-	-79875	-0-	288	1	12367	3	Y	199	205	1			12
							219	9									
*02	17948	X	10665	-0-	-7283	-0-	239	1	10198	3	Y	207	209	1			10
							228	9									
*03	15283	X	11445	-0-	-3838	-0-	260	1	10973	3	Y	193	188	1			15
							212	9									
04	13170	X	10052	-0-	-3118	-0-	230	1	9642	3	Y	164	172	1			7
							180	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	207	1	7490	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			1
*12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	19	19	1			1
*01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
*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

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205	1	7434	3	Y	61	59	1			5
							67	9									
*10	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	213	1	7880	3	Y	73	73	1			5
							80	9									
*11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	201	1	7681	3	Y	85	84	1			6
							94	9									
*12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	202	1	8340	3	Y	85	84	1			7
							94	9									
*01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	192	1	8251	3	Y	81	83	1			5
							89	9									
*02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	83	84	1			4
							91	9									
*03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	190	1	8028	3	Y	78	76	1			6
							86	9									
*04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182	1	7617	3	Y	67	70	1			3
							74	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*09	0		1092	-0-	1092	1092	29	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1564	X	406	-0-	-1158	-0-	10	1	396	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	329	-0-	-1711	-0-	8	1	321	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	421	-0-	-1687	-0-	10	1	411	3	N	-0-					-0-
01	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	92	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	101	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	103	1	1029	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

11	930	N	880	-0-	-50	-0-	62	1	808	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	61	1	793	2	Y	3					12
							3	9									
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	70	1	324	2	Y	4					16
							4	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60	1	732	2	Y	5					21
							6	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	Y	5					26
							6	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	Y	7	24	1			9
							8	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2882	2	66	9	N	60					301
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2803	2	141	9	N	128	190	1			239
01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2374	2	85	9	N	77					316
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

11	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	260	1	805	2	Y	15					15
							17	9									
12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	266	1	806	2	Y	-0-					15
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	267	1	723	2	Y	-0-					15
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									

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
12	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					27
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	2	N	-0-					27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	2			N	-0-					48
12	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					48
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					48
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2041	1	2	9	N	2					182
12	2077 X	1467	-0-	-610	-0-	1467	1			N	-0-					182
01	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					182
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					182

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	2130 X	1932	-0-	-198	-0-	1885	1	47	9	N	43					101
12	2201 X	2031	-0-	-170	-0-	1934	1	97	9	N	88	180	1			9
01	1984 X	1663	-0-	-321	-0-	1659	1	4	9	N	4					13
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	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					108

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	246	-0-	-144 B	-0-	246	3			N	-0-					82
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					82
01	589	N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3			N	-0-					82
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

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1126	-0-	-224 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3	3	8			8
12	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	1260	3	3	9	Y	3	3	8			8
01	1395	X	1111	-0-	-284 B	-0-	1097	3	14	9	Y	13	3	8			18
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

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	738	3	6	9	Y	5	5	8			71
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	697	3	4	9	Y	4	3	8			72
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					72
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1540	-0-	-140 B	-0-	1527	3	13	9	Y	12	12	8			99
12	1736	X	1623	-0-	-113 B	-0-	1611	3	12	9	Y	11	6	8			104
01	1705	X	1464	-0-	-241 B	-0-	1453	3	11	9	Y	10	10	8			104
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	863	-0-	-7 B	-0-	863	3			Y	-0-					2
12	899	X	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			Y	-0-					2
01	868	X	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			Y	-0-					2
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

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			Y	-0-					1
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					1
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

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-					13
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			Y	-0-					13
01	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			Y	-0-					13
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

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
11	600	N	324	-0-	-276 B	-0-	317	3	7	9	Y	6	6	8			34
12	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	8			34
01	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	8			34
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			Y	-0-					2
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-					2
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					2
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

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
11	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	3			Y	-0-					5
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					5
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					5
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

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
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
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

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
11	360	X	225	-0-	-135 B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	300	X	257	-0-	-43 B	-0-	257	3			Y	-0-					3
12	310	X	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			Y	-0-					3
01	279	X	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
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

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
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
12	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					5
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

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
11	420	N	244	-0-	-176 B	-0-	244	3			Y	-0-					24
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					24
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					24
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

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			Y	-0-					20
12	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3			Y	-0-					20
01	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			Y	-0-					20
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

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
11	1200	N	1024	-0-	-176 B	-0-	1011	3	13	9	Y	12	9	8			42
12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1151	3	6	9	Y	5	5	8			42
01	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1280	3	34	9	Y	31	6	8			67
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

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
11	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2591	X	2591	-0-	-0- B	-0-	2549	3	42	9	Y	38	14	8			73
12	2542	X	2438	-0-	-104 B	-0-	2397	3	41	9	Y	37	10	8			100
01	2542	X	2504	-0-	-38 B	-0-	2412	3	92	9	Y	84	11	8			173
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

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
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	485	2	6	9	N	5					95
12	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	613	2	11	9	N	10					105
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	2	6	9	N	5					110
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					133
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					133
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	591	2	15	9	N	14					147
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	939	2	30	9	N	27					137
12	1085	N	845	-0-	-240 B	-0-	845	2			N	-0-					137
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					137
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

11	360	N	170	-0-	-190 B	-0-	170	2			N	-0-	145	1			23
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	341	2	6	9	N	5					28
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					28
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

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

11	600	N	103	-0-	-497 B	-0-	103	2			N	-0-					80
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					80
01	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	523	2			N	-0-					80
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

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

11	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2			N	-0-					143
12	3131	X	2553	-0-	-578 B	-0-	2553	2			N	-0-					143
01	2573	X	2441	-0-	-132 B	-0-	2402	2	39	9	N	35					178
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

11	720	N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2			N	-0-					89
12	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					89
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					89
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

11	2220	N	2032	-0-	-188 B	-0-	2032	2			N	-0-					25
12	2356	N	2075	-0-	-281 B	-0-	1994	2	81	9	N	74					99
01	2201	N	1956	-0-	-245 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			99
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

11	2370	N	2063	-0-	-307 B	-0-	2063	2			N	-0-					26
12	2449	N	2130	-0-	-319 B	-0-	2066	2	64	9	N	58					84
01	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			84
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					125
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					125
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					125
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

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

11	1800	N	1490	-0-	-310 B	-0-	1490	2			N	-0-					27
12	1736	N	1394	-0-	-342 B	-0-	1394	2			N	-0-					27
01	1674	N	1290	-0-	-384 B	-0-	1290	2			N	-0-					27
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

11	1050	N	903	-0-	-147 B	-0-	903	2			N	-0-					26
12	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	865	2			N	-0-					26
01	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					26
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	445	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	475	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	620	N	126	-0-	-494 B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					107
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					107
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					107
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

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
11	1740	X	1726	-0-	-14 B	-0-	1674	2	52	9	N	47	47	1			-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	2564	2	53	9	N	48	48	1			-0-
01	2257	X	2257	-0-	-0- B	-0-	2206	2	51	9	N	46	46	1			-0-
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-

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
11	1110	X	276	-0-	-834 B	-0-	188	2	88	9	N	80	80	1			-0-
12	1116	X	306	-0-	-810 B	-0-	228	2	78	9	N	71	71	1			-0-
01	899	X	556	-0-	-343 B	-0-	482	2	74	9	N	67	67	1			-0-
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-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					30
12	713	N	197	-0-	-516 B	-0-	197	2			N	-0-					30
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
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

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
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1432	2	19	9	N	17	45	1			72
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					72
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					72
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	957	2	13	9	N	12	132	1			27
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					27
01	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					27
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	1003	2			N	-0-					112
12	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	2			N	-0-					112
01	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					112
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

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
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					65
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					65
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

11	990	N	8	-0-	-982 B	-0-	8	2			N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					32
01	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					32
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

11	9600	X	7358	-0-	-2242 B	-0-	7292	2	66	9	N	60	170	1	1	8	42
12	9920	X	8710	-0-	-1210 B	-0-	8710	2			N	-0-					42
01	9920	X	8696	-0-	-1224 B	-0-	8694	2	2	9	N	2	2	8			42
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1040	2	11	9	N	10					107
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1049	2	12	9	N	11					118
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1021	2	13	9	N	12					130
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	967	-0-	-23 B	-0-	952	2	15	9	N	14					167

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

11	750	N	344	-0-	-406 B	-0-	344	2			N	-0-					79
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					79
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					79
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					12
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	46	2	3	9	N	3					15
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					15
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

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	N	4	4	8			137
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					137
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					137
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

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2	2	8			182
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					182
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	142	1			42
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

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
*09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2513	2	96	9	N	87					127
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	176	1			65
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3109	2	134	9	N	122					187
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	100	160	1			127
							110	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2611	2	N	101	177	1			51
							111	9									
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	92					143
							101	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	733	2	130	9	N	118					164
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	908	2	163	9	N	148	153	1			159
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	929	2	210	9	N	191	300	1			50
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	144	154	1			40
							158	9									
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	23	1	814	2	N	158	146	1			52
							174	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22	1	737	2	N	162	146	1			68
							178	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	292	4	57	9	N	52					332
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	57	171	1			218
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	4	66	9	N	60					278
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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-